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 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 1 RRCID -> 163237 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 4870 - 4873

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

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

ALTA MESA SERVICES, LP 015721
YNA WELL #: 1 RRCID -> 272997 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

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-

REHM WELL #: 1 RRCID -> 275702 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

07	0	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-

ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 218216 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10210 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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 266684 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - PLUGGED 02/24/14

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

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 206069 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 259532 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 205462 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963

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

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

BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204

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

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266293 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

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

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

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205639 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

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

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

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
GERLICH WILCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163350 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1 25 3	212 2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER-PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 271225 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 6332 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	21077					N	-0-					38
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21077					N	-0-					38

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUNDSCHEN-NEESE WELL #: 1 RRCID -> 163367 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 8750 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-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP. 161633
CUTBIRTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CODY ENERGY LLC 164455
GAYLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231737 COMPL. DATE 10/15/2005 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 174369 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

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

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FARISH, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 176368 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2660 - 2664

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
BLACKBURN, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 177178 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1825 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349				N	NO RPT			-0-

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

PAGEL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 177187 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180655 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 12564

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 180656 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13390 - 13496

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

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

DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 266878 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13100 - 13225

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CYPRESS E & P CORPORATION 195903
STARNES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263807 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13030 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2014 - PLUGGED 04/02/14

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

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT D WELL #: 1 RRCID -> 230291 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6681 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DOROTHY WALTERS WELL #: 1 RRCID -> 216730 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840

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

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 3 RRCID -> 206481 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2474 - 2482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
STEINDORF WELL #: 1 RRCID -> 272354 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13052 - 14424

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

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

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BORROUM, ROSA E. WELL #: 1 RRCID -> 214514 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7310 - 7351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/09/2014 - PLUGGED 01/09/14

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
ENERGY 2000, INC. 251740
SANGER HEIRS 392 "A" WELL #: 2 RRCID -> 170011 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 13584 PERF. 7974 - 7982

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

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

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

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

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
ARNECKE A WELL #: 1 RRCID -> 274972 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4972 - 5275

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BURDITT, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 151425 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695

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

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

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 6 RRCID -> 207266 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GEO-GOLDENROD WELL #: 02 RRCID -> 207267 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 4508 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 1 RRCID -> 259518 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

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

GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
S. T. 625-L WELL #: 1 RRCID -> 265193 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7276 - 7296

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 189310 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8014 PERF. N/A

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

LAMBERT, M. F. WELL #: 211 RRCID -> 221136 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8270 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-

CARMICHAEL WELL #: A 1 RRCID -> 228644 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 10879 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

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

JAMEX, INC. 429659
WALKER, ACE WELL #: 4 RRCID -> 226827 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF. N/A

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

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

KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 265952 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860

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

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

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254919 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10100 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2014 - PLUGGED 02/28/14

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 213445 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7357 - 7363

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARATHON OIL EF LLC 525398
SUGAR LOAF WELL #: 1 RRCID -> 231109 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 20894 PERF. N/A

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

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

MASCOT OIL COMPANY 531355
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 267067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73

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

MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 2 RRCID -> 231748 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MEGO RESOURCES, LLC 559362
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 271762 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 195474 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8772 - 9257

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

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

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
GADDIS-WORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214508 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179408 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558

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

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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 1 RRCID -> 151640 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

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

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

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B ET AL WELL #: 2 RRCID -> 243639 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 3285 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
WELHAUSEN A WELL #: 1 RRCID -> 265202 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF. N/A

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

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 224344 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860

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

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

ZAK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226385 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15017 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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

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

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

PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT WELL #: 5 RRCID -> 178782 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1836 - 1838

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

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

QNK ENERGY,INC. 684473
HUDDLESTON WELL #: 1 RRCID -> 249091 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1344 - 1348

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
QNK ENERGY,INC. //CONT.// 684473
HUDDLESTON WELL #: 3 RRCID -> 249619 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1532 - 1535

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

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

RACKLEY WELL #: 2 RRCID -> 249622 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1532 - 1535

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 252933 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1311 - 1355

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254205 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 1468 PERF. 945 - 949

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

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

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
STOUDT WELL #: 1 RRCID -> 212460 COMPL. DATE 08/01/2004 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 156657 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 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	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-

SUNBURST, INC. 829461
YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 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-

STANCHOS, VIOLA 'A' WELL #: 1 RRCID -> 275737 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10969 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-C RESOURCES, LLC 868622
BOOK WELL #: 1 RRCID -> 220910 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3984 - 3992

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

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

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 274833 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	14137	-0-	14137	14137	12765	2	1372	9	N	1247	1083	1			270
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	14137					N	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275528 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 11565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	45597	-0-	45597	45597	44428	2	1169	9	N	1063	766	1			297
06	SHUT IN	49372	-0-	49372	94969	48140	2	1232	9	N	1120	1135	1			282
07	SHUT IN	52926	-0-	52926	147895	51631	2	1295	9	N	1177	1323	1			136
08	SHUT IN	88432	-0-	88432	236327	86310	2	2122	9	N	1929	1648	1			417
09	SHUT IN	84230	-0-	84230	320557	82239	2	1991	9	N	1810	1995	1			232
10	SHUT IN	94878	-0-	94878	415435	92634	2	2244	9	N	2040	2025	1			247
11	SHUT IN	94348	-0-	94348	509783	92145	2	2203	9	N	2003	1848	1			402
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	509783					N	NO RPT					402

TOTAL GAS PROD: 509,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,142

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 246690 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10757 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-

WEJCO, INC. 906750
J.P. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 261685 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CALLAGHAN WELL #: 1 RRCID -> 219742 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902

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

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

BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 239253 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139

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

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

T.L.G. WELL #: 2 RRCID -> 263804 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10086 - 10090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	8314					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT					-0-

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254431 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10340 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-

WILSON HYDROCARBON INC. 929170
CARUTHERS, E.V. WELL #: 4 RRCID -> 099852 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4439 - 4441

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LEWIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 207034 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6069 PERF. N/A

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

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

KOOP ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244868 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

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

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 262979 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 12535

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 181632 COMPL. DATE 07/05/2000 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: A 2 RRCID -> 188641 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A

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

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

CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

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

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

SWICKHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 198014 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 16570 PERF.14358 - 14384

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - P&A 03/06/14

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 200940 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034

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

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 209265 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-LONGHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252119 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

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

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

A. B. ALLEN (MIOCENE 2200) 00043 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 210570 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 2223 - 2230

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

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

A-B-R (FRIO 2800) 00066 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. 001506
RAMSEY, RALPH W. WELL #: 3 RRCID -> 046462 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3233 - 3250

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-

BOOTH, Z. A. WELL #: 3 RRCID -> 137072 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2368 - 2372

01	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
02	1568 #	1435	-0-	-133	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1736 #	1092	-0-	-644	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1740 #	1148	-0-	-592	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1798 #	762	-0-	-1036	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	1740 #	749	-0-	-991	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	1581 #	840	-0-	-741	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	1178 #	720	-0-	-458	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	1140 #	741	-0-	-399	-0-	741	2			N	-0-					-0-
10	837 #	505	-0-	-332	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	810 #	573	-0-	-237	-0-	573	2			N	-0-					-0-
12	837 #	526	-0-	-311	-0-	526	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A-B-R (WILCOX 3RD, MASSIVE) 00066 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. 001506
RAMSEY, R. WELL #: 6 RRCID -> 153975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9030 - 9040

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

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 258595 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9066 - 9084

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

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

A-B-R (4850 YEGUA) 00066 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. 001506
RAMSEY, RALPH W. "H" WELL #: H 1 RRCID -> 247192 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 4716 - 4771

01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2	N	-0-			-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2	N	-0-			-0-
12	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) 00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
L & L INVESTMENTS 479901
BUCKERT, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

A-B-R, NE. (2150) 00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
L & L INVESTMENTS 479901
BUCKERT WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160

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

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

AGNES BARBER S. (FRIO 5250) 00820 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
JOWERS, F. WELL #: 1 RRCID -> 179376 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4777 - 5061

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

AGULA CREEEK (FRIO 7010) 00884 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KEERAN WELL #: 6 RRCID -> 202661 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7012 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ALBERT, WEST (6800) 01207 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 222482 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 6951 - 6953

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

ALBRECHT (CATAHOULA) 01235 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
COUTRET, A., JR. WELL #: 2 RRCID -> 188234 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 3262 - 3272

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

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

ALBRECHT (HOCKLEY) 01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PHILLIP, DAVID MARTIN 661638
BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

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

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

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				13
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				13
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				13
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				13
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1	N	-0-				13
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				13
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				13
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				13
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				13
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-				13
*11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-				13
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				13

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

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

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ALBRECHT (YEGUA) 01235 765 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WISEMAN, WILLIAM M. 933616
COUTRET, A. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 000537 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695

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

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

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) 01240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HUNT OIL COMPANY 416330
SCHMIDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238237 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			97
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

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

ALDRETE (5850) 01349 333 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
POOL OPERATING CORPORATION 670881
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 267016 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5830 - 5832

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2014 - PLUGGED 01/20/14

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

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 200077 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 14820 PERF.13479 - 13523

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

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

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.// 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 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	4929 X	4618	-0-	-311	-0-	910	1	3658	2	N	45					158
						50	9									
02	DLQ G-10	4156	-0-	4156	4156	571	1	3550	2	N	32					190
						35	9									
03	DLQ G-10	4742	-0-	4742	8898	537	1	4088	2	N	106	189	1			107
						117	9									
04	13434 X	4536	-0-	-8898	-0-	455	1	4019	2	N	56					163
						62	9									
05	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	537	1	4048	2	N	45					208
						50	9									
06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	661	1	3798	2	N	189	177	1			220
						208	9									
07	4743 X	4682	-0-	-61	-0-	584	1	3886	2	N	193	368	1			45
						212	9									
08	4557 X	4341	-0-	-216	-0-	489	1	3800	2	N	47					92
						52	9									
09	4410 X	4402	-0-	-8	-0-	427	1	3867	3	N	98					190
						108	9									
10	4557 X	4327	-0-	-230	-0-	419	1	3854	3	N	49	174	1			65
						54	9									
11	4410 X	3991	-0-	-419	-0-	405	1	3531	3	N	50					115
						55	9									
12	4557 X	4231	-0-	-326	-0-	419	1	3748	3	N	58					173
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 53,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 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
*05	0		1026	-0-	1026	1026	146	1	781	2	N	90					90
							99	9									
*06	0		25970	-0-	25970	26996	2497	1	22987	2	N	442	356	1			176
							486	9									
07	1500		6408	-0-	4908	31904	697	1	5498	2	N	194	178	1			192
							213	9									
08	7750		-0-	-0-	-7750	24154					N	135	181	1			146
09	7500		-0-	-0-	-7500	16654					N	104	176	1			74
10	7750		-0-	-0-	-7750	8904					N	100					174
11	7500		-0-	-0-	-7500	1404					N	91	178	1			87
*12	7750		1976	-0-	-5774	-0-	273	1	1625	2	N	71					158
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 35,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

ALKEK (BUFORD SAND) 01583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
BEGO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 093784 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 2792 - 3571

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

ALKEK, WEST (FRIO 3700) 01588 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 190577 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

ALKEK, WEST (FRIO 3850) 01588 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CRESTON PETROLEUM CORP. 189904
BEGO WELL #: 4 RRCID -> 175330 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832

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

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

ALIMAR (HOCKLEY "C") 01784 220 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KATZFEY WELL #: 2 RRCID -> 160524 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790

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

AMADOR (MIOCENE 800) 02227 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SMITH, MARY LEE WELL #: 1 RRCID -> 093829 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819

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

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

ANAQUA 02503 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MINN-TEX OIL CO. 569900
SIMMONS, MRS. M. WELL #: 1 RRCID -> 000557 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ANAQUA (1700) 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234356 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768

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-

ANAQUA (1700) //CONT.// 02503 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13UT RRCID -> 242931 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1787 - 1790

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

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

ANAQUA (1900) 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13LT RRCID -> 242933 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948

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-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

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

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

ANAQUA (2650) 02503 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 6 RRCID -> 233743 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714

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

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

ANAQUA (2960) 02503 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274504 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	6584	-0-	6584	6584	168	1	6416	2	N	-0-			-0-
06	0	4876	-0-	4876	11460	136	1	4740	2	N	-0-			-0-
07	0	5593	-0-	5593	17053	128	1	5465	2	N	-0-			-0-
08	0	5633	-0-	5633	22686	128	1	5505	2	N	-0-			-0-
09	0	5276	-0-	5276	27962	132	1	5144	2	N	-0-			-0-
10	0	4518	-0-	4518	32480	116	1	4402	2	N	-0-			-0-
11	0	2656	-0-	2656	35136	54	1	2602	2	N	-0-			-0-
*12	12180	-0-	-0-	-12180	22956					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANAQUA (3275) 02503 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244869 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 3212 - 3215

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

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

ANDER (FRIO 3000) 02617 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LIESMAN WELL #: 1 RRCID -> 266638 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2909 - 2911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-					-0-
02	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-					-0-
03	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-					-0-
04	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-					-0-
05	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ANDER, SOUTH (2300) 02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MOORE OIL & GAS, INC. 581300
BAECKER WELL #: 1 C RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 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	7843	X	3234	-0-	-4609	-0-	300	1	2880	3	N	49					152
							54	9									
02	DLQ G-10		5369	-0-	5369	5369	510	1	4765	3	N	85	171	1			66
							94	9									
03	DLQ G-10		433	-0-	433	5802	425	3	8	9	N	7					73
04	5802	X	-0-	-0-	-5802	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-	48	1			25
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					25
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ANNA BARRE (8500) 03003 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WADI PETROLEUM, INC. 889600
HENRY, HERMINE WELL #: 1 D RRCID -> 197434 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3586 - 3596

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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-

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

01	463	X	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-					48
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-					48
03	527	X	455	-0-	-72	-0-	24	1	431	2	N	-0-					48
04	510	X	433	-0-	-77	-0-	26	1	407	2	N	-0-					48
05	527	X	428	-0-	-99	-0-	20	1	408	2	N	-0-					48
06	510	X	378	-0-	-132	-0-	22	1	356	2	N	-0-					48
07	527	X	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	N	-0-					48
08	465	X	144	-0-	-321	-0-	8	1	136	2	N	-0-					48
09	420	X	133	-0-	-287	-0-	3	1	130	2	N	-0-					48
10	434	X	295	-0-	-139	-0-	20	1	275	2	N	-0-					48
11	447	X	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	N	-0-					48
*12	406	X	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	2	N	-0-					48

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

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) //CONT.// 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY //CONT.// 000202
ALTHEA WELL #: 1 RRCID -> 173206 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 X	1292	-0-	-258	-0-	64	1	1228	2	N	-0-			19
02	1456 X	1312	-0-	-144	-0-	66	1	1246	2	N	-0-			19
03	1736 X	1282	-0-	-454	-0-	68	1	1214	2	N	-0-			19
04	1680 X	901	-0-	-779	-0-	53	1	848	2	N	-0-			19
05	1736 X	814	-0-	-922	-0-	38	1	776	2	N	-0-			19
06	1410 X	975	-0-	-435	-0-	57	1	918	2	N	-0-			19
07	1457 X	724	-0-	-733	-0-	42	1	682	2	N	-0-			19
08	1271 X	926	-0-	-345	-0-	50	1	876	2	N	-0-			19
09	990 X	893	-0-	-97	-0-	22	1	871	2	N	-0-			19
10	1023 X	858	-0-	-165	-0-	59	1	799	2	N	-0-			19
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	80	1	1661	2	N	-0-			19
*12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	38	1	1743	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 13,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

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

APPLING (SEG C 7600) 03312 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 233674 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7711 - 7715

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/21/2013

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

APPLING (SEG 1 7500) 03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS , W. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	100	1	1264	2	N	6					173
							7	9									
02	1400	N	939	-0-	-461	-0-	86	1	821	2	N	29	172	1			30
							32	9									
03	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	100	1	1106	2	N	19					49
							21	9									
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	90	1	1324	2	N	4					53
							4	9									
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	90	1	1534	2	N	2					55
							2	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	100	1	1449	2	N	8					63
							9	9									
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	100	1	1448	2	N	13					76
							14	9									
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	100	1	1468	2	N	11					87
							12	9									
09	1560	N	570	-0-	-990	-0-	60	1	500	2	N	9					96
							10	9									
10	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	100	1	1378	2	N	8					104
							9	9									
11	1530	N	1218	-0-	-312	-0-	100	1	1074	2	N	40					144
							44	9									
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	100	1	1197	2	N	13					157
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

APPLING (SEG 5 7500) 03312 645 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 1A RRCID -> 267693 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7616 - 7675

01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-				14
02	2877 R	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2	N	-0-				14
03	7750	9524	-0-	1774	1774	9524	2	N	-0-				14
04	4120	2346	-0-	-1774	-0-	2346	2	N	-0-				14
05	3193 #	2551	-0-	-642	-0-	2551	2	N	-0-				14
06	3930	1796	-0-	-2134	-0-	1796	2	N	-0-				14
07	4061	2391	-0-	-1670	-0-	2391	2	N	-0-				14
08	4061	1041	-0-	-3020	-0-	1041	2	N	-0-				14
09	2460 #	2258	-0-	-202	-0-	2258	2	N	-0-				14
10	4114	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-				14
11	4038	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-				14
*12	3825 R	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-				14

TOTAL GAS PROD: 36,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 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	23937	23937	-0-	-0-	-0-	23686	2	251	9	Y	228	194	1			279
02	21819	21819	-0-	-0-	-0-	21547	2	272	9	Y	247	190	1			336
03	25714	25714	-0-	-0-	-0-	25480	2	234	9	Y	213	379	1			170
04	21900	21683	-0-	-217	-0-	21430	2	253	9	Y	230	184	1			216
05	23222	23222	-0-	-0-	-0-	23042	2	180	9	Y	164	189	1			191
06	21760	21373	-0-	-387	-0-	21222	2	151	9	Y	137	176	1			152
07	24068	24068	-0-	-0-	-0-	23824	2	244	9	Y	222	188	1			186
08	22320	22121	-0-	-199	-0-	21974	2	147	9	Y	134					320
09	21600	17506	-0-	-4094	-0-	17378	2	128	9	Y	116	186	1			250
10	22982	22982	-0-	-0-	-0-	22715	2	267	9	Y	243	186	1			307
11	21600	21471	-0-	-129	-0-	21390	2	81	9	Y	74	190	1			191
12	22320	21458	-0-	-862	-0-	21328	2	130	9	Y	118					309

TOTAL GAS PROD: 267,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER) 03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620

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-

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER) 03316 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 173264 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554

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

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

APPLING, N. (7550) 03316 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RESERVE OPERATING CORP. 703371
STATE OF TEXAS TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 081846 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7541 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1127	-0-	-144	-0-	47	1	1076	2	N	4			121
						4	9							
02	1120 #	821	-0-	-299	-0-	31	1	787	2	N	3			124
						3	9							
03	1426 #	959	-0-	-467	-0-	36	1	913	2	N	9			133
						10	9							
04	1380 #	1197	-0-	-183	-0-	45	1	1143	2	N	8			141
						9	9							
05	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	2	N	10			151
						11	9							
06	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	N	11			162
						12	9							
07	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	2	N	13			175
						14	9							
08	1736 #	1458	-0-	-278	-0-	55	1	1402	2	N	1			176
						1	9							
09	1680 #	897	-0-	-783	-0-	34	1	851	2	N	11			187
						12	9							
10	1736 #	835	-0-	-901	-0-	31	1	800	2	N	4			191
						4	9							
11	1410 #	845	-0-	-565	-0-	32	1	810	2	N	3			194
						3	9							
12	1457 #	889	-0-	-568	-0-	34	1	851	2	N	4			198
						4	9							

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

APPLING, N. (8000) 03316 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 4 RRCID -> 135557 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8186 - 8189

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

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

SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 205602 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 7868 - 7874

01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	65	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	86	1	1000	2	Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	537	2	Y	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	90	1	532	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	827	-0-	-382	-0-	90	1	737	2	Y	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	100	1	673	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	575	-0-	-76	-0-	65	1	510	2	Y	-0-			-0-
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	2	Y	-0-			-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	Y	-0-			-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1098	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	740	-0-	-760	-0-	100	1	640	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	884	-0-	-170	-0-	100	1	784	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING DEEP (FRIO) 03325 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 216627 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	82	1	247	2	Y	41	1	8			190
							45	9									
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	114	1	165	2	Y	23	1	8			212
							25	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	117	1	208	2	Y	15					227
							17	9									
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	86	1	236	2	Y	11	168	1			70
							12	9									
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	258	2	Y	18					88
							20	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	Y	32					120
							35	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	Y	30	2	8			148
							33	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	Y	24					172
							26	9									
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	44	1	230	2	Y	21					193
							23	9									
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	1	265	2	Y	13					206
							14	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	227	2	Y	13					219
							14	9									
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	50	1	239	2	Y	15					234
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

APPLING DEEP, SW (FRIO) 03325 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
STATE TRACT 254 WELL #: 1 RRCID -> 217956 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 15182 PERF.13306 - 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	775	N	741	-0-	-34	-0-	168	1	511	2	Y	56	175	1	1	8	187
							62	9									
02	DLQ G-10		646	-0-	646	646	240	1	348	2	Y	53	1	8			239
							58	9									
03	DLQ G-10		723	-0-	723	1369	251	1	448	2	Y	22					261
							24	9									
04	DLQ G-10		749	-0-	749	2118	189	1	510	2	Y	45	177	1	4	8	125
							50	9									
05	DLQ G-10		772	-0-	772	2890	158	1	553	2	Y	55					180
							61	9									
06	2900	N	727	-0-	-2173	717	122	1	566	2	Y	35					215
							39	9									
07	1470	N	753	-0-	-717	-0-	110	1	591	2	Y	47	177	1	2	8	83
							52	9									
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	100	1	596	2	Y	43					126
							47	9									
09	720	N	580	-0-	-140	-0-	88	1	463	2	Y	26					152
							29	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	119	1	606	2	Y	47					199
							52	9									
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	125	1	480	2	Y	33					232
							36	9									
*12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	99	1	479	2	Y	29	174	1			87
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 491

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	880	-0-	-296	-0-	880	2		N	-0-			-0-
03	1116 N	936	-0-	-180	-0-	936	2		N	-0-			-0-
04	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	2		N	-0-			-0-
05	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	2		N	-0-			-0-
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	799	2		N	-0-			-0-
07	899 N	786	-0-	-113	-0-	786	2		N	-0-			-0-
08	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	2		N	-0-			-0-
09	810 N	701	-0-	-109	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2		N	-0-			-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
*12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520) 03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
ZENGERLE WELL #: 3 RRCID -> 163945 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2504 - 2508

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

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

ARNECKEVILLE (FRIO 2620) 03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356				N	NO RPT			-0-

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

ARNECKEVILLE (FRIO 2700) 03690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 208011 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2722 - 2724

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P&A 07/29/14

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

QUEST RESEARCH & DEV. CORP. 684630
ZENGERLE, W.O. WELL #: 2 RRCID -> 129728 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2719 - 2721

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

ARNECKEVILLE (HILLER 10900) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

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

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	3937	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
06	4273	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2		N	-0-			-0-
07	5417	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2		N	-0-			-0-
08	6114	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2		N	-0-			-0-
09	6012	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2		N	-0-			-0-
10	6004	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2		N	-0-			-0-
11	5840	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2		N	-0-			-0-
*12	5810 R	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) 03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STUART, H. A. 828172
FRIEDRICHS-HARSDORFF WELL #: 1 RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	265	2	N	-0-					175
02	224 N	206	-0-	-18	-0-	30	1	176	2	N	-0-					175
03	465 N	251	-0-	-214	-0-	40	1	202	2	N	8					183
						9	9									
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	90	1	857	2	N	12					195
						13	9									
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	459	2	14	9	N	13					208
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					208
07	992 N	960	-0-	-32	-0-	30	1	930	2	N	-0-					208
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	10					218
						11	9									
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					218
10	961 N	592	-0-	-369	-0-	10	1	569	2	N	12	173	1			57
						13	9									
11	960 N	211	-0-	-749	-0-	11	1	199	2	N	1					58
						1	9									
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	12	1	717	2	N	12					70
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 211173 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 4895 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1501	-0-	106 B	-4696	75	1	1426	2	N	-0-					6
02	1484 #	1524	-0-	40 B	-4656	76	1	1448	2	N	-0-					6
03	1643 #	1425	-0-	-218 B	-4874	75	1	1350	2	N	-0-					6
04	1590 #	1286	-0-	-304 B	-5178	76	1	1210	2	N	-0-					6
05	1674 #	1528	-0-	-146 B	-5324	71	1	1457	2	N	-0-					6
06	1620 #	1186	-0-	-434 B	-5758	69	1	1117	2	N	-0-					6
07	1674 #	1397	-0-	-277 B	-6035	81	1	1316	2	N	-0-					6
08	1581 #	1265	-0-	-316 B	-6351	69	1	1196	2	N	-0-					6
09	1470 #	912	-0-	-558 B	-6909	23	1	889	2	N	-0-					6
10	1519 #	1180	-0-	-339 B	-7248	81	1	1099	2	N	-0-					6
11	1350 #	1285	-0-	-65 B	-7313	59	1	1226	2	N	-0-					6
12	1395 #	876	-0-	-519 B	-7832	19	1	857	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-					36
02	DLQ G-10	107	-0-	107 B	107	107	2			Y	-0-					36
03	DLQ G-10	160	-0-	160 B	267	160	2			Y	-0-					36
04	432	165	-0-	-267 B	-0-	165	2			Y	-0-					36
05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					36
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			Y	-0-					36
07	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			Y	-0-					36
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			Y	-0-					36
09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					36
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			Y	-0-					36
11	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2			Y	-0-					36
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) //CONT.// 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10	200	-0-	200 B	200	200	2			Y	-0-					48
03	DLQ G-10	298	-0-	298 B	498	298	2			Y	-0-					48
04	790	292	-0-	-498 B	-0-	292	2			Y	-0-					48
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			Y	-0-					48
06	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			Y	-0-					48
07	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			Y	-0-					48
08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			Y	-0-					48
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-					48
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			Y	-0-					48
11	450 N	319	-0-	-131 B	-0-	319	2			Y	-0-					48
12	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 4910) 03690 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRANCIS WELL #: 2 RRCID -> 219452 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 3686 - 3696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ARNECKEVILLE (YEGUA 5275) 03690 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 221655 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5295 - 5305

01	465 #	553	-0-	88 B	-12287	28	1	525	2	N	-0-					46
02	420 #	561	-0-	141 B	-12146	28	1	533	2	N	-0-					46
03	527 #	480	-0-	-47 B	-12193	25	1	455	2	N	-0-					46
04	540 #	321	-0-	-219 B	-12412	19	1	302	2	N	-0-					46
05	620 #	586	-0-	-34 B	-12446	27	1	559	2	N	-0-					46
06	600 #	411	-0-	-189 B	-12635	24	1	387	2	N	-0-					46
07	620 #	551	-0-	-69 B	-12704	32	1	519	2	N	-0-					46
08	620 #	427	-0-	-193 B	-12897	23	1	404	2	N	-0-					46
09	570 #	328	-0-	-242 B	-13139	8	1	320	2	N	-0-					46
10	589 #	480	-0-	-109 B	-13248	33	1	447	2	N	-0-					46
11	540 #	463	-0-	-77 B	-13325	21	1	442	2	N	-0-					46
12	558 #	543	-0-	-15 B	-13340	11	1	532	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5275) //CONT.// 03690 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZENGERLE, W.O. WELL #: 1 RRCID -> 098790 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5276 - 5279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-15171			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-15171			N	-0-			-0-

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

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			112
02	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2	Y	-0-			112
03	DLQ G-10	106	-0-	106	210	106	2	Y	-0-			112
04	330 N	120	-0-	-210	-0-	120	2	Y	-0-			112
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			112
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-			112
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	Y	-0-			112
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	Y	-0-			112
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			112
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	Y	-0-			112
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-			112
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			112

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

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310

01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-			30
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2	Y	-0-			30
03	DLQ G-10	102	-0-	102	204	102	2	Y	-0-			30
04	322 N	118	-0-	-204	-0-	118	2	Y	-0-			30
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			30
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			30
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			30
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-			30
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-			30
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2	Y	-0-			30
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2	Y	-0-			30
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) //CONT.// 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1167	3	120	9	N	109	179	1			152
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1169	3	105	9	N	95					247
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1224	3	100	9	N	91	163	1			175
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1267	3	74	9	N	67	166	1			76
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1258	3	79	9	N	72					148
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1161	3	77	9	N	70					218
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1126	3	74	9	N	67	169	1			116
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1357	3	79	9	N	72					188
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1043	3	73	9	N	66	174	1			80
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1324	3	79	9	N	72					152
11	1080	N	935	-0-	-145	-0-	860	3	75	9	N	68	167	1			53
*12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	811	3	101	9	N	92					145

TOTAL GAS PROD: 14,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290) 03690 809 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ZENGERLE, WAYNE O. WELL #: 2 RRCID -> 085032 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3475 - 3490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ARNECKEVILLE, NE. (WX. A) 03692 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
KOENIG WELL #: 2 RRCID -> 172012 COMPL. DATE 11/27/1998 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7698 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-115	-0-	50	1	951	2	N	-0-					41
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	966	2	N	-0-					41
03	1116	N	821	-0-	-295	-0-	43	1	778	2	N	-0-					41
04	960	N	786	-0-	-174	-0-	46	1	740	2	N	-0-					41
05	1116	N	715	-0-	-401	-0-	33	1	682	2	N	-0-					41
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	44	1	703	2	N	-0-					41
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	45	1	736	2	N	-0-					41
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	2	N	-0-					41
09	750	N	543	-0-	-207	-0-	14	1	529	2	N	-0-					41
10	775	N	615	-0-	-160	-0-	42	1	573	2	N	-0-					41
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	N	-0-					41
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	21	1	973	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 9,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNECKEVILLE, S. (Y-6) 03695 536 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SEILER, FRIEDA WELL #: 1 RRCID -> 111262 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-	56	1			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					18

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

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WARWAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274954 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5224 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	871	-0-	871 B	41978	871	2			N	-0-					56
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	41978					N	-0-					56
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	41978					N	-0-					56
04	0	W	4299	-0-	4299 B	46277	4201	2	98	9	N	89					145
05	0	W	2443	-0-	2443 B	48720	2334	2	109	9	N	99					244
06	0	W	75	-0-	75 B	48795	58	2	17	9	N	15					259
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	48795					N	-0-					259
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	48795					N	-0-	232	1			27
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	48795					N	-0-					27
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	48795					N	-0-					27
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	48795					N	-0-					27
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	48795					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 7,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

ARROYO ROJO (BALLARD) 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 U RRCID -> 112635 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5416 - 5449

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

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

SMITH, ALICE B. WELL #: 2 RRCID -> 138265 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

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

HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 3 RRCID -> 141844 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711

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

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

ARROYO ROJO (BALLARD) //CONT.// 03947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. //CONT.// 257068
HLAVINKA UNIT WELL #: 4R RRCID -> 183219 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5581 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

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

ARROYO ROJO (BURGHER) 03947 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 L RRCID -> 112636 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944

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

ARROYO ROJO (FRIO 6000) 03947 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

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

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

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

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

ALAMO NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830

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

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

BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

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

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

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817

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

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

KLINGEMAN, FRED V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 092120 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 898 PERF. 824 - 833

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

NELSON, JAMES L. 604295
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ATKINSON (4250) 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048063 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A

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

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KLINGMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 054385 COMPL. DATE 10/22/1972 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-

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

ATKINSON (4250) //CONT.// 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

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

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

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC 252020
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

01	4681 X	4375	-0-	-306	-0-	12	1	4326	2	N	34	162	1			39
						37	9									
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4309	2	19	9	N	17					56
03	4712 X	4356	-0-	-356	-0-	4316	2	40	9	N	36					92
04	4440 X	4171	-0-	-269	-0-	4132	2	39	9	N	35					127
05	4743 X	4171	-0-	-572	-0-	4137	2	34	9	N	31					158
06	4590 X	4008	-0-	-582	-0-	147	1	3829	2	N	29					187
						32	9									
07	4743 X	4063	-0-	-680	-0-	4007	2	56	9	N	51	180	1			58
08	4340 X	3932	-0-	-408	-0-	318	1	3586	2	N	25					83
						28	9									
09	4170 X	3661	-0-	-509	-0-	3631	2	30	9	N	27					110
10	4185 X	4074	-0-	-111	-0-	4038	2	36	9	N	33					143
11	4020 X	3832	-0-	-188	-0-	3792	2	40	9	N	36					179
12	4061 X	3908	-0-	-153	-0-	3877	2	31	9	N	28					207

TOTAL GAS PROD: 48,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

SIANA OIL & GAS 779259
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

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

AUSTIN (NITA) //CONT.// 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
SALYER-SHERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 245521 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 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	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-

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 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	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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

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-

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A

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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 182490 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890

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

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200929 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936 N	1505	-0-	-1431	-0-	166	1	1319	2	Y	18	32	1			49
						20	9									
02	DLQ G-10	13	-0-	13	13	1	1	11	2	Y	1	16	1			34
						1	9									
03	DLQ G-10	35	-0-	35	48	3	1	32	2	Y	-0-	13	1			21
04	174 X	126	-0-	-48	-0-	14	1	112	2	Y	-0-	13	1			8
05	4526 X	65	-0-	-4461	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					8
06	1470 X	32	-0-	-1438	-0-	4	1	28	2	Y	-0-	5	1			3
07	124 X	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					3
08	124 X	88	-0-	-36	-0-	12	1	76	2	Y	-0-	2	1			1
09	147 X	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	2	Y	-0-					1
10	124 X	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					1
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	410	1	2616	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	554	1	3708	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237080 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 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	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 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	4898 X	3110	-0-	-1788	-0-	341	1	2699	2	Y	64	92	1			147
						70	9									
02	DLQ G-10	2341	-0-	2341	2341	199	1	2117	2	Y	23	47	1			123
						25	9									
03	DLQ G-10	1778	-0-	1778	4119	171	1	1586	2	Y	19	55	1			87
						21	9									
04	6426 X	2307	-0-	-4119	-0-	250	1	1999	2	Y	53	73	1			67
						58	9									
05	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	352	1	2911	2	Y	23					90
						25	9									
06	3000 X	2828	-0-	-172	-0-	340	1	2464	2	Y	22	65	1			47
						24	9									
07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	294	1	2405	2	Y	25					72
						28	9									
08	3286 X	2048	-0-	-1238	-0-	268	1	1747	2	Y	30	64	1			38
						33	9									
09	3180 X	1297	-0-	-1883	-0-	196	1	1083	2	Y	16					54
						18	9									
10	3286 X	1189	-0-	-2097	-0-	155	1	1022	2	Y	11	1	1			64
						12	9									
11	2820 X	1254	-0-	-1566	-0-	167	1	1064	2	Y	21	51	1			34
						23	9									
12	2728 X	1270	-0-	-1458	-0-	162	1	1085	2	Y	21					55
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 25,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185198 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454

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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6265	-0-	-1950	-0-	693	1	5493	2	Y	72	148	1			202
							79	9									
02	DLQ G-10		4644	-0-	4644	4644	396	1	4222	2	Y	24	59	1			167
							26	9									
03	DLQ G-10		4614	-0-	4614	9258	447	1	4138	2	Y	26	76	1			117
							29	9									
04	14304	X	5046	-0-	-9258	-0-	553	1	4423	2	Y	64	96	1			85
							70	9									
05	6696	X	5651	-0-	-1045	-0-	607	1	5019	2	Y	23					108
							25	9									
06	6060	X	5830	-0-	-230	-0-	703	1	5102	2	Y	23	77	1			54
							25	9									
07	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	673	1	5499	2	Y	26					80
							29	9									
08	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	765	1	4994	2	Y	33	71	1			42
							36	9									
09	5820	X	5345	-0-	-475	-0-	816	1	4505	2	Y	22					64
							24	9									
10	6200	X	5496	-0-	-704	-0-	719	1	4746	2	Y	28	1	1			91
							31	9									
11	6000	X	4517	-0-	-1483	-0-	607	1	3879	2	Y	28	73	1			46
							31	9									
12	6200	X	4693	-0-	-1507	-0-	604	1	4041	2	Y	44	1	1			89
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 64,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 198686 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	4548	-0-	-2613	-0-	507	1	4013	2	Y	25	49	1			68
							28	9									
02	DLQ G-10		5314	-0-	5314	5314	455	1	4846	2	Y	12	23	1			57
							13	9									
03	DLQ G-10		6379	-0-	6379	11693	620	1	5742	2	Y	15	27	1			45
							17	9									
04	18154	X	6461	-0-	-11693	-0-	712	1	5692	2	Y	52	47	1			50
							57	9									
05	5890	X	5101	-0-	-789	-0-	549	1	4540	2	Y	11					61
							12	9									
06	6180	X	4035	-0-	-2145	-0-	487	1	3536	2	Y	11	41	1			31
							12	9									
07	6665	X	6294	-0-	-371	-0-	685	1	5590	2	Y	17					48
							19	9									
08	6665	X	4897	-0-	-1768	-0-	648	1	4227	2	Y	20	42	1			26
							22	9									
09	6450	X	4892	-0-	-1558	-0-	747	1	4128	2	Y	15					41
							17	9									
10	6293	X	5893	-0-	-400	-0-	771	1	5091	2	Y	28					69
							31	9									
11	6090	X	3647	-0-	-2443	-0-	490	1	3131	2	Y	24	55	1			38
							26	9									
12	6293	X	4425	-0-	-1868	-0-	569	1	3809	2	Y	43					81
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 61,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

AUSTIN (WILCOX 12,300) 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223785 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14103 PERF.13551 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1880	-0-	-2646 B	-0-	269	1	1611	2	N	-0-			12
02	4088 X	2162	-0-	-1926 B	-0-	252	1	1910	2	N	-0-			12
03	3937 X	1149	-0-	-2788 B	-0-	229	1	920	2	N	-0-			12
04	1560 X	591	-0-	-969 B	-0-	226	1	365	2	N	-0-			12
05	1612 X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-			12
06	2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-			12
07	2387 X	453	-0-	-1934 B	-0-	91	1	362	2	N	-0-			12
08	1147 X	472	-0-	-675 B	-0-	91	1	381	2	N	-0-			12
09	600 X	484	-0-	-116 B	-0-	88	1	396	2	N	-0-			12
10	871 X	871	-0-	-0- B	-0-	159	1	712	2	N	-0-			12
*11	717 X	717	-0-	-0- B	-0-	156	1	561	2	N	-0-			12
*12	1224 X	1224	-0-	-0- B	-0-	198	1	1026	2	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 10,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158

01	1395 X	947	-0-	-448 B	-0-	186	1	761	2	N	-0-			3
02	1260 X	758	-0-	-502 B	-0-	179	1	579	2	N	-0-			3
03	1581 X	785	-0-	-796 B	-0-	322	1	463	2	N	-0-			3
04	1530 X	1031	-0-	-499 B	-0-	327	1	704	2	N	-0-			3
05	1335 X	1335	-0-	-0- B	-0-	544	1	791	2	N	-0-			3
06	1430 X	1430	-0-	-0- B	-0-	528	1	902	2	N	-0-			3
07	1054 X	902	-0-	-152 B	-0-	460	1	442	2	N	-0-			3
08	1333 X	924	-0-	-409 B	-0-	459	1	465	2	N	-0-			3
09	1440 X	927	-0-	-513 B	-0-	445	1	482	2	N	-0-			3
10	1488 X	683	-0-	-805 B	-0-	404	1	279	2	N	-0-			3
*11	1440 X	679	-0-	-761 B	-0-	382	1	297	2	N	-0-			3
*12	930 X	370	-0-	-560 B	-0-	361	1	9	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 10,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 229876 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228

01	2303 X	2303	-0-	-0- B	-0-	67	1	2236	2	N	-0-			33
02	1988 X	1614	-0-	-374 B	-0-	66	1	1548	2	N	-0-			33
03	1984 X	1874	-0-	-110 B	-0-	98	1	1776	2	N	-0-			33
04	2700 X	1979	-0-	-721 B	-0-	74	1	1905	2	N	-0-			33
05	2790 X	1539	-0-	-1251 B	-0-	104	1	1435	2	N	-0-			33
06	2220 X	1674	-0-	-546 B	-0-	99	1	1575	2	N	-0-			33
07	2046 X	1305	-0-	-741 B	-0-	97	1	1208	2	N	-0-			33
08	2046 X	1368	-0-	-678 B	-0-	97	1	1271	2	N	-0-			33
09	1980 X	1413	-0-	-567 B	-0-	94	1	1319	2	N	-0-			33
10	1736 X	926	-0-	-810 B	-0-	85	1	841	2	N	-0-			33
*11	1680 X	602	-0-	-1078 B	-0-	89	1	513	2	N	-0-			33
*12	1364 X	689	-0-	-675 B	-0-	89	1	600	2	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 17,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	694	-0-	-298 B	-0-	126	1	568	2	N	-0-					140
02	896	X	301	-0-	-595 B	-0-	88	1	213	2	N	-0-					140
03	992	X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					140
04	630	X	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					140
05	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					140
06	660	X	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					140
07	341	X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1557	-0-	-396	-0-	247	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1191	-0-	-321	-0-	198	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	210	1	1265	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	1206	-0-	-294	-0-	144	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1550	X	1010	-0-	-540	-0-	38	1	965	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	41	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	57	-0-	-1431	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	666	-0-	-822	-0-	83	1	583	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1003	-0-	-707	-0-	130	1	873	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1036	-0-	-731	-0-	156	1	880	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1321	-0-	-389	-0-	223	1	1087	2	N	10					10
							11	9									
*12	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	284	1	1108	2	N	10					20
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) //CONT.// 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262 X	5748	-0-	-514	-0-	953	1	4698	2	Y	88	70	1			118
						97	9									
02	DLQ G-10	4625	-0-	4625	4625	690	1	3891	2	Y	40	97	1			61
						44	9									
03	DLQ G-10	5138	-0-	5138	9763	774	1	4264	2	Y	91	45	1			107
						100	9									
04	15473 X	5710	-0-	-9763	-0-	916	1	4575	2	Y	199	204	1			102
						219	9									
05	5921 X	5591	-0-	-330	-0-	900	1	4615	2	Y	69	64	1			107
						76	9									
06	5550 X	5500	-0-	-50	-0-	973	1	4466	2	Y	55	105	1			57
						61	9									
07	5890 X	5724	-0-	-166	-0-	944	1	4689	2	Y	83	48	1			92
						91	9									
08	5890 X	5736	-0-	-154	-0-	1070	1	4586	2	Y	73	53	1			112
						80	9									
09	5700 X	5435	-0-	-265	-0-	1172	1	4220	2	Y	39	19	1			132
						43	9									
10	5735 X	5613	-0-	-122	-0-	1027	1	4448	2	Y	125	183	1			74
						138	9									
11	5550 X	5223	-0-	-327	-0-	1027	1	4096	2	Y	91	51	1			114
						100	9									
12	5735 X	4807	-0-	-928	-0-	926	1	3794	2	Y	79	133	1			60
						87	9									

TOTAL GAS PROD: 64,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1904	-0-	-638	-0-	287	1	1416	2	Y	183	69	1			213
						201	9									
02	DLQ G-10	1714	-0-	1714	1714	229	1	1290	2	Y	177	219	1			171
						195	9									
03	DLQ G-10	3817	-0-	3817	5531	500	1	2754	2	Y	512	275	1			408
						563	9									
04	8161 X	2630	-0-	-5531	-0-	386	1	1928	2	Y	287	486	1			209
						316	9									
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	480	1	2462	2	Y	480	449	1			240
						528	9									
06	3270 X	2948	-0-	-322	-0-	450	1	2067	2	Y	392	361	1			271
						431	9									
07	3379 X	3007	-0-	-372	-0-	408	1	2029	2	Y	518	484	1			305
						570	9									
08	3379 X	2695	-0-	-684	-0-	422	1	1811	2	Y	420	475	1			250
						462	9									
09	3270 X	1007	-0-	-2263	-0-	180	1	649	2	Y	162	159	1			253
						178	9									
10	3379 X	3058	-0-	-321	-0-	489	1	2116	2	Y	412	426	1			239
						453	9									
11	2940 X	1877	-0-	-1063	-0-	308	1	1227	2	Y	311	295	1			255
						342	9									
12	3007 X	2493	-0-	-514	-0-	395	1	1619	2	Y	435	343	1			347
						479	9									

TOTAL GAS PROD: 30,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,289

B-S (FRIO 3380) 04842 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CROW-O'CONNOR G. U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 220921 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3266 - 3273

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

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

B-S (FRIO 3540) 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CROW-O'CONNOR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 144528 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3540 - 3545

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

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

GREESON, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146087 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752

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

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

B-S (FRIO 3540) //CONT.// 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
CROW-O'CONNOR G. U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 152534 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3508 - 3512

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

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

BAKER (LULING SD.) 05123 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 9A RRCID -> 132992 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 8530

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

BAKER (WILCOX 10000) 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 1A RRCID -> 127436 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140

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

BAKER (WILCOX 10000) //CONT.// 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
BAKER, EARL WELL #: 7AU RRCID -> 127437 COMPL. DATE 05/01/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 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	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-

BAKER, E. WELL #: 11 A RRCID -> 144444 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10109 - 10178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 6A RRCID -> 126637 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10026 - 10122

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-

BAKER (WILCOX 10600) 05123 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAKER, EARL WELL #: 7AL RRCID -> 127572 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 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	2201 N	1243	-0-	-958	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1053	-0-	1053	1053	90	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1379	-0-	1379	2432	99	1	1279	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	2500 N	1204	-0-	-1296	1136	94	1	1110	2	Y	-0-					-0-
05	2460 N	1324	-0-	-1136	-0-	123	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	609	-0-	-711	-0-	44	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	73	1	970	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
08	1333 N	857	-0-	-476	-0-	54	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	208	-0-	-846	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BALFOUR (YEGUA 2950) 05243 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS SHALLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233577 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	993	-0-	-495	-0-	112	1	881	2	N	-0-					-0-
02	1204 N	782	-0-	-422	-0-	104	1	678	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1051	-0-	-189	-0-	108	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	120	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	124	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	120	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1394	-0-	-435	-0-	124	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1207	-0-	-653	-0-	124	1	1083	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	120	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	120	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	790	-0-	-380	-0-	116	1	674	2	N	-0-					-0-
12	1395 N	1032	-0-	-363	-0-	120	1	912	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALFOUR (YEGUA 4800) 05243 600 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 233396 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4907 - 4914

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

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

BALFOUR (YEGUA 5350) 05243 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
KEY WELL #: 1 RRCID -> 173018 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5372 - 5380

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

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

MCCOY-KEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221045 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5370

01	7019 X	1464	-0-	-5555	-0-	225	1	1238	2	N	1					96
						1	9									
02	1540 N	1087	-0-	-453	-0-	180	1	901	2	N	5					101
						6	9									
03	1395 N	1271	-0-	-124	-0-	225	1	1045	2	N	1					102
						1	9									
04	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	261	1	1086	2	N	1					103
						1	9									
05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	270	1	1047	2	N	1					104
						1	9									
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	261	1	1032	2	N	2					106
						2	9									
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	279	1	1174	2	N	2					108
						2	9									
08	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	270	1	1030	2	N	-0-					108
09	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	270	1	965	2	N	-0-					108
10	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	261	1	946	2	N	-0-					108
11	1260 N	984	-0-	-276	-0-	207	1	777	2	N	-0-					108
12	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	198	1	860	2	N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 15,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEANS WELL #: 1 RRCID -> 220997 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5316 - 5322

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

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

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LINDER,RAY WELL #: 1 RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1445	-0-	-880	-0-	1445	2			N	-0-					156
02	1596	N	984	-0-	-612	-0-	984	2			N	-0-					156
03	1612	N	797	-0-	-815	-0-	797	2			N	-0-					156
04	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			N	-0-					156
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					156
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					156
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					156
08	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	1083	2			N	-0-					156
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					156
10	1023	N	828	-0-	-195	-0-	828	2			N	-0-					156
11	1050	N	662	-0-	-388	-0-	662	2			N	-0-					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 11,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLE (4030) 06143 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
OLIVIA PARDO WELL #: 1 RRCID -> 271330 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4250 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216		-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
02	3808		-0-	-0-	-3808	-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	4216		8532	-0-	4316	4316	8532	2			N	-0-					-0-
08	18873		10341	-0-	-8532	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
09	4080		6581	-0-	2501	2501	6581	2			N	-0-					-0-
10	17937		11356	-0-	-6581	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
*11	10140		10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
*12	10075		NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU BENGAL (FRIO) 06337 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
BAYOU BENGAL B-13 WELL #: 1 RRCID -> 216389 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14000 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	582	N	582	-0-	-0-	-0-	141	1	430	2	Y	10	1	8			359
							11	9									
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	6	1	9	2	Y	1	1	8			359
							1	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					359
04	DLQ G-10		531	-0-	531	547	134	1	366	2	Y	28	179	1	4	8	204
							31	9									
05	DLQ G-10		11	-0-	11	558	3	1	8	2	Y	-0-					204
06	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					204
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					204
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	63	1	377	2	Y	10					214
							11	9									
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	260	2	Y	3					217
							3	9									
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					217
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	13	1	50	2	Y	1					218
							1	9									
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	18	2	Y	6					224
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

01	1085	X	492	-0-	-593	-0-	42	1	450	3	N	-0-					-0-
02	980	X	507	-0-	-473	-0-	47	1	460	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	525	-0-	-560	-0-	47	1	478	3	N	-0-					-0-
04	570	X	464	-0-	-106	-0-	44	1	420	3	N	-0-					-0-
05	589	X	350	-0-	-239	-0-	37	1	313	3	N	-0-					-0-
06	540	X	386	-0-	-154	-0-	46	1	340	3	N	-0-					-0-
07	558	X	483	-0-	-75	-0-	56	1	427	3	N	-0-					-0-
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	N	-0-					-0-
09	450	X	395	-0-	-55	-0-	42	1	353	3	N	-0-					-0-
10	496	X	234	-0-	-262	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-
11	510	X	346	-0-	-164	-0-	25	1	321	3	N	-0-					-0-
12	527	X	416	-0-	-111	-0-	34	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

01	1519	X	707	-0-	-812	-0-	63	1	644	3	N	-0-					-0-
02	1344	X	346	-0-	-998	-0-	32	1	314	3	N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	-0-					-0-
04	690	X	380	-0-	-310	-0-	36	1	344	3	N	-0-					-0-
05	713	X	488	-0-	-225	-0-	51	1	437	3	N	-0-					-0-
06	690	X	301	-0-	-389	-0-	36	1	265	3	N	-0-					-0-
07	403	X	247	-0-	-156	-0-	28	1	219	3	N	-0-					-0-
08	496	X	250	-0-	-246	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-
09	480	X	158	-0-	-322	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
10	496	X	165	-0-	-331	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
11	300	X	208	-0-	-92	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
12	248	X	188	-0-	-60	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, NW. (HOCKLEY) 06789 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
SMITH, SIDNEY WELL #: 1 A RRCID -> 055637 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A

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

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

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 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	4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-					N	17	186	1			158
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					176
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					196
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					219
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					239
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					260
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	180	1			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457 #	27	-0-	-1430	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	924 #	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	51 R	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) //CONT.// 06792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	2068	-0-	1023	1023	2068	3			N	-0-					-0-
02	2660	1349	-0-	-1311	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03	2945	928	-0-	-2017	-0-	928	3			N	-0-					-0-
04	2850	1378	-0-	-1472	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
05	2945	265	-0-	-2680	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	2850	252	-0-	-2598	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	2945	126	-0-	-2819	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	2945	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

01	4340 #	3799	-0-	-541	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
02	4082 R	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
03	4216 #	3990	-0-	-226	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
04	4080 #	3190	-0-	-890	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
05	4526 #	3706	-0-	-820	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	4380 #	2829	-0-	-1551	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	4526 #	3208	-0-	-1318	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
08	3999 #	1099	-0-	-2900	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	3600 #	3449	-0-	-151	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
10	3720 #	3107	-0-	-613	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
11	3090 #	2626	-0-	-464	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
12	3565 #	3033	-0-	-532	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629

01	2108 #	1802	-0-	-306	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
02	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	2232 #	1775	-0-	-457	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	2160 #	1243	-0-	-917	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
05	2232 #	1395	-0-	-837	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	2010 #	1332	-0-	-678	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	2077 #	1307	-0-	-770	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1767 #	1146	-0-	-621	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1350 #	1154	-0-	-196	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1395 #	861	-0-	-534	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	1320 #	891	-0-	-429	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	1302 #	887	-0-	-415	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO (CONSOLIDATED) 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
SWICKHEIMER WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIZZLE WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2261	-0-	-250	-0-	2213	2	48	9	N	44					197
02	2268	X	2035	-0-	-233	-0-	2023	2	12	9	N	11					208
03	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	2167	2	25	9	N	23					231
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2442	2	33	9	N	30	177	1			84
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2341	2	22	9	N	20					104
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2385	2	31	9	N	28					132
07	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	2390	2	29	9	N	26					158
08	2573	X	2309	-0-	-264	-0-	2266	2	43	9	N	39					197
09	2490	X	2377	-0-	-113	-0-	2346	2	31	9	N	28	175	1			50
10	2511	X	2426	-0-	-85	-0-	2404	2	22	9	N	20					70
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2480	2	33	9	N	30					100
*12	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2510	2	43	9	N	39					139

TOTAL GAS PROD: 28,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 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	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4251	2	94	9	N	85	191	1			104
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3975	2	81	9	N	74					178
03	4340	X	4077	-0-	-263	-0-	4000	2	77	9	N	70					248
04	4200	X	4184	-0-	-16	-0-	4087	2	97	9	N	88	198	1			138
05	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	3503	2	64	9	N	58					196
06	4350	X	3520	-0-	-830	-0-	3444	2	76	9	N	69	187	1			78
07	4495	X	3481	-0-	-1014	-0-	3404	2	77	9	N	70					148
08	4309	X	3258	-0-	-1051	-0-	3155	2	103	9	N	94					242
09	4170	X	3229	-0-	-941	-0-	3159	2	70	9	N	64					306
10	3627	X	2933	-0-	-694	-0-	2868	2	65	9	N	59	203	1			162
11	3510	X	2901	-0-	-609	-0-	2826	2	75	9	N	68					230
12	3472	X	2885	-0-	-587	-0-	2829	2	56	9	N	51	187	1			94

TOTAL GAS PROD: 42,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC 164455
BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552

01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	10	10	0			99
02	19824	X	16352	-0-	-3472	-0-	2205	1	14011	2	N	124	181	0			42
							136	9									
03	21948	X	6317	-0-	-15631	-0-	1358	1	4931	2	N	25					67
							28	9									
04	21240	X	-0-	-0-	-21240	-0-					N	-0-					67
05	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	2760	1	16419	2	N	155	51	0			171
							171	9									
06	17520	X	2148	-0-	-15372	-0-	408	1	1732	2	N	7					178
							8	9									
07	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					N	-0-					178
08	19344	X	16631	-0-	-2713	-0-	2625	1	13906	2	N	91	176	0			93
							100	9									
09	18720	X	6069	-0-	-12651	-0-	1145	1	4905	2	N	17					110
							19	9									
10	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					110
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					110
12	16616	X	-0-	-0-	-16616	-0-					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 66,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 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	11377	X	10836	-0-	-541	-0-	1621	1	9147	2	N	62	28	0			207
							68	9									
02	8652	X	1155	-0-	-7497	-0-	154	1	979	2	N	20					227
							22	9									
03	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	1458	1	5293	2	N	11	179	0			59
							12	9									
04	9270	X	3775	-0-	-5495	-0-	743	1	3032	2	N	-0-					59
05	9579	X	2895	-0-	-6684	-0-	413	1	2456	2	N	24	16	0			67
							26	9									
06	9270	X	5203	-0-	-4067	-0-	988	1	4191	2	N	22					89
							24	9									
07	7533	X	3743	-0-	-3790	-0-	734	1	2992	2	N	15					104
							17	9									
08	7533	X	3154	-0-	-4379	-0-	495	1	2624	2	N	32	16	0			120
							35	9									
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					120
10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	2194	1	5316	2	N	39					159
							43	9									
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	1109	1	4068	2	N	16					175
							18	9									
*12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	1460	1	4633	2	N	24	175	0			24
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 56,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

BEGO GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168422 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752

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

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

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 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	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	1802	1	10171	2	N	67	49	0			194
							74	9									
02	10192	X	7170	-0-	-3022	-0-	971	1	6170	2	N	26	172	0			48
							29	9									
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					48
04	11670	X	11551	-0-	-119	-0-	2269	1	9261	2	N	19					67
							21	9									
05	12059	X	2460	-0-	-9599	-0-	350	1	2081	2	N	26	26	0			67
							29	9									
06	11670	X	8462	-0-	-3208	-0-	1614	1	6842	2	N	5					72
							6	9									
07	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	2405	1	9803	2	N	19					91
							21	9									
08	11935	X	2626	-0-	-9309	-0-	408	1	2161	2	N	52	47	0			96
							57	9									
09	11550	X	11068	-0-	-482	-0-	2090	1	8959	2	N	17					113
							19	9									
10	12245	X	1989	-0-	-10256	-0-	579	1	1402	2	N	7					120
							8	9									
11	11850	X	8939	-0-	-2911	-0-	1912	1	7014	2	N	12					132
							13	9									
12	12214	X	6272	-0-	-5942	-0-	1501	1	4762	2	N	8					140
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 84,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	58	1	330	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	48	1	302	2	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	96	1	348	2	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	80	1	326	2	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	2	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	252	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	50	1	214	2	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	71	1	173	2	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	66	1	242	2	N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	75	1	239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 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	3100	X	2379	-0-	-721	-0-	353	1	1993	2	N	30	10	0			122
							33	9									
02	2632	X	1782	-0-	-850	-0-	239	1	1521	2	N	20					142
							22	9									
03	2511	X	2241	-0-	-270	-0-	479	1	1738	2	N	22					164
							24	9									
04	2310	X	1867	-0-	-443	-0-	364	1	1485	2	N	16					180
							18	9									
05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	305	1	1812	2	N	24	8	0			196
							26	9									
06	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	449	1	1905	2	N	17					213
							19	9									
07	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	410	1	1671	2	N	15	192	0			36
							17	9									
08	2480	X	1990	-0-	-490	-0-	311	1	1650	2	N	26	9	0			53
							29	9									
09	2370	X	1942	-0-	-428	-0-	360	1	1541	2	N	37					90
							41	9									
10	2449	X	1644	-0-	-805	-0-	474	1	1148	2	N	20					110
							22	9									
11	2370	X	1868	-0-	-502	-0-	399	1	1463	2	N	5					115
							6	9									
12	2108	X	2100	-0-	-8	-0-	500	1	1587	2	N	12					127
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 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	1705	X	1552	-0-	-153	-0-	231	1	1304	2	N	15	6	0			176
							17	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	188	1	1196	2	N	12					188
							13	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	333	1	1210	2	N	7					195
							8	9									
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	280	1	1145	2	N	5	178	0			22
							6	9									
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	203	1	1206	2	N	14	6	0			30
							15	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	269	1	1139	2	N	6					36
							7	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	276	1	1125	2	N	18					54
							20	9									
08	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	177	1	936	2	N	12	6	0			60
							13	9									
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	215	1	919	2	N	4					64
							4	9									
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	305	1	738	2	N	10					74
							11	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	266	1	974	2	N	6					80
							7	9									
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	261	1	828	2	N	6					86
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562

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

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 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	13702 X	12754	-0-	-948	-0-	507	1	12059	2	N	171	52	0			227
						188	9									
02	13496 X	8756	-0-	-4740	-0-	345	1	8311	2	N	91	176	0			142
						100	9									
03	18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	800	1	17307	2	N	186					328
						205	9									
04	14460 X	13584	-0-	-876	-0-	621	1	12884	2	N	72	174	0			226
						79	9									
05	13919 X	13066	-0-	-853	-0-	503	1	12397	2	N	151	237	0			140
						166	9									
06	20130 X	12187	-0-	-7943	-0-	567	1	11502	2	N	107					247
						118	9									
07	20801 X	13260	-0-	-7541	-0-	624	1	12520	2	N	105	188	0			164
						116	9									
08	17391 X	11786	-0-	-5605	-0-	498	1	11115	2	N	157	255	0			66
						173	9									
09	13590 X	10680	-0-	-2910	-0-	523	1	10062	2	N	86					152
						95	9									
10	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	981	1	16475	2	N	88					240
						97	9									
11	12840 X	11279	-0-	-1561	-0-	577	1	10583	2	N	108	200	0			148
						119	9									
12	13268 X	11523	-0-	-1745	-0-	625	1	10788	2	N	100	190	0			58
						110	9									

TOTAL GAS PROD: 154,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 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	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1354	1	3579	2	N	114	19	0			273
							125	9									
02	5460	X	3918	-0-	-1542	-0-	865	1	2944	2	N	99	283	0			89
							109	9									
03	6045	X	5054	-0-	-991	-0-	1404	1	3563	2	N	79					168
							87	9									
04	5850	X	5085	-0-	-765	-0-	1449	1	3559	2	N	70					238
							77	9									
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	1449	1	3605	2	N	94	208	0			124
							103	9									
06	5400	X	5029	-0-	-371	-0-	1239	1	3712	2	N	71					195
							78	9									
07	5580	X	4626	-0-	-954	-0-	1384	1	3181	2	N	55	196	0			54
							61	9									
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1523	1	4001	2	N	90	21	0			123
							99	9									
09	5100	X	4542	-0-	-558	-0-	1248	1	3236	2	N	53					176
							58	9									
10	5208	X	3176	-0-	-2032	-0-	1180	1	1946	2	N	45					221
							50	9									
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1419	1	3624	2	N	47					268
							52	9									
12	5611	X	5029	-0-	-582	-0-	1447	1	3557	2	N	23	195	0			96
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 57,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 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	1736	X	1285	-0-	-451	-0-	346	1	915	2	N	22	6	0			216
							24	9									
02	1176	N	1061	-0-	-115	-0-	240	1	818	2	N	3					219
							3	9									
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	380	1	964	2	N	5					224
							6	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	355	1	872	2	N	8	179	0			53
							9	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	378	1	940	2	N	13	5	0			61
							14	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	318	1	953	2	N	2					63
							2	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	459	1	1055	2	N	10					73
							11	9									
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	339	1	891	2	N	9	7	0			75
							10	9									
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	314	1	815	2	N	13					88
							14	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	517	1	852	2	N	5					93
							6	9									
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	428	1	1093	2	N	-0-					93
*12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	469	1	1153	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 15,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
BEGO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501

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

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

PRICE, J. WELL #: 2 RRCID -> 216100 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 15584 PERF.15115 - 15130

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

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

ENERGYQUEST II, LLC 252020
POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 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	992 X	781	-0-	-211	-0-	119	1	662	2	N	-0-			221
02	896 X	675	-0-	-221	-0-	90	1	585	2	N	-0-			221
03	992 X	637	-0-	-355	-0-	98	1	539	2	N	-0-			221
04	900 X	545	-0-	-355	-0-	82	1	463	2	N	-0-			221
05	899 X	545	-0-	-354	-0-	90	1	455	2	N	-0-			221
06	750 X	647	-0-	-103	-0-	109	1	538	2	N	-0-			221
07	744 X	670	-0-	-74	-0-	117	1	553	2	N	-0-			221
08	651 X	517	-0-	-134	-0-	98	1	419	2	N	-0-			221
09	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	252	1	989	2	N	-0-			221
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	157	1	580	2	N	-0-			221
11	824 X	824	-0-	-0-	-0-	116	1	708	2	N	-0-			221
12	1271 X	815	-0-	-456	-0-	154	1	661	2	N	-0-			221

TOTAL GAS PROD: 8,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 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	23653 X	22065	-0-	-1588	-0-	3305	1	18460	2	N	273	180	1			272
						300	9									
02	DLQ G-10	19931	-0-	19931	19931	2632	1	17016	2	N	257	356	1			173
						283	9									
03	DLQ G-10	21551	-0-	21551	41482	3269	1	17999	2	N	257	174	1			256
						283	9									
04	60068 X	18586	-0-	-41482	-0-	2747	1	15578	2	N	237	366	1			127
						261	9									
05	18370 X	18370	-0-	-0-	-0-	3040	1	15285	2	N	41					168
						45	9									
06	20910 X	20661	-0-	-249	-0-	3441	1	16949	2	N	246	184	1			230
						271	9									
07	21607 X	21492	-0-	-115	-0-	3720	1	17509	2	N	239	189	1			280
						263	9									
08	18761 X	18761	-0-	-0-	-0-	3498	1	15029	2	N	213	186	1			307
						234	9									
09	20575 X	20575	-0-	-0-	-0-	4117	1	16191	2	N	243	353	1			197
						267	9									
10	20678 X	20678	-0-	-0-	-0-	4350	1	16055	2	N	248	182	1			263
						273	9									
11	19957 X	19957	-0-	-0-	-0-	2770	1	16905	2	N	256	360	1			159
						282	9									
*12	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	3829	1	16378	2	N	255	182	1			232
						281	9									

TOTAL GAS PROD: 243,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,765

POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654

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-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
POST WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 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	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	1869	1	10440	2	N	68	181	1			124
						75	9									
02	12111 X	12111	-0-	-0-	-0-	1611	1	10414	2	N	78					202
						86	9									
03	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	1960	1	10790	2	N	47					249
						52	9									
04	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	1673	1	9487	2	N	54	180	1			123
						59	9									
05	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	1851	1	9309	2	N	242	180	1			185
						266	9									
06	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	1990	1	9803	2	N	46					231
						51	9									
07	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	1957	1	9210	2	N	24					255
						26	9									
08	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	2357	1	10125	2	N	13					268
						14	9									
09	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	1967	1	7736	2	N	23	177	1			114
						25	9									
10	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	2286	1	8438	2	N	50					164
						55	9									
11	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	1656	1	10111	2	N	50					214
						55	9									
*12	11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	2187	1	9356	2	N	47					261
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 139,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

BELITZ (9000 WILCOX) 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
BELITZ, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 125162 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9080 - 9090

01	682 N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					118
02	168 N	56	-0-	-112	-0-	56	2			N	-0-					118
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					118
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					118
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					118
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					118
07	930 N	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-					118
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					118
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					118
10	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					118
11	720 N	535	-0-	-185	-0-	535	2			N	-0-					118
12	806 N	630	-0-	-176	-0-	630	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIEVERS, ALVIN F. WELL #: 1 RRCID -> 128481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8676 - 8686

01	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	1153	2	44	9	N	40					289
02	840 N	421	-0-	-419	-0-	362	2	59	9	N	54					343
03	1116 N	965	-0-	-151	-0-	892	2	73	9	N	66	329	1			80
04	1170 N	1033	-0-	-137	-0-	996	2	37	9	N	34					114
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	816	2	19	9	N	17					131
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1246	2	36	9	N	33					164
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1400	2	46	9	N	42					206
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1013	2	31	9	N	28					234
09	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	1058	2	32	9	N	29	181	1			82
10	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	1286	2	35	9	N	32					114
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1072	2	39	9	N	35					149
*12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1176	2	36	9	N	33					182

TOTAL GAS PROD: 12,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BELITZ (9000 WILCOX) //CONT.// 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268					N	-0-					-0-

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

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

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

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

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

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

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

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10355 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28454 X	28454	-0-	-0-	-0-	93	1	27349	2	N	920	779	1			309
						1012	9									
02	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	93	1	18389	2	N	621	576	1			354
						683	9									
03	22919 X	22919	-0-	-0-	-0-	93	1	22008	2	N	744	775	1			323
						818	9									
04	27540 X	20480	-0-	-7060	-0-	223	1	19607	2	N	591	581	1			333
						650	9									
05	28458 X	16279	-0-	-12179	-0-	232	1	15502	2	N	495	522	1			306
						545	9									
06	27540 X	12169	-0-	-15371	-0-	212	1	11549	2	N	371	380	1			297
						408	9									
07	22909 X	9914	-0-	-12995	-0-	217	1	9398	2	N	272	380	1			189
						299	9									
08	20832 X	8978	-0-	-11854	-0-	231	1	8463	2	N	258	190	1			257
						284	9									
09	20160 X	7460	-0-	-12700	-0-	212	1	7059	2	N	172	191	1			238
						189	9									
10	16275 X	6231	-0-	-10044	-0-	190	1	5858	2	N	166	191	1			213
						183	9									
11	12180 X	4890	-0-	-7290	-0-	174	1	4569	2	N	134	193	1			154
						147	9									
12	9920 X	3645	-0-	-6275	-0-	84	1	3434	2	N	115					269
						127	9									

TOTAL GAS PROD: 160,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,859

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	21					49
						23	9									
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	21	32	1			38
						23	9									
03	837 N	436	-0-	-401	-0-	11	1	400	2	Y	23	31	1			30
						25	9									
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	Y	27	33	1			24
						30	9									
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	7	1	421	2	Y	28	31	1			21
						31	9									
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	Y	69	32	1	16	8	42
						76	9									
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	32	32	1			42
						35	9									
08	DLQ G-10	527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-	42	7			-0-
09	DLQ G-10	427	-0-	427	954	427	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	521	-0-	521	1475	521	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	326	-0-	326	1801	326	2			Y	-0-					-0-
*12	2263 N	462	-0-	-1801	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 4 RRCID -> 118196 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 13507 PERF.10877 - 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	317 N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	298	2	Y	11					15
						12	9									
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	Y	10	16	1			9
						11	9									
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	521	2	Y	12	16	1			5
						13	9									
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	Y	14	17	1			2
						15	9									
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	Y	15	16	1			1
						17	9									
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	Y	35	16	1	8	8	12
						39	9									
07	682 N	587	-0-	-95	-0-	20	1	549	2	Y	16	16	1			12
						18	9									
08	DLQ G-10	635	-0-	635	635	635	2			Y	-0-	12	7			-0-
09	DLQ G-10	535	-0-	535	1170	535	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	601	-0-	601	1771	601	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	462	-0-	462	2233	462	2			Y	-0-					-0-
*12	2807 N	574	-0-	-2233	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 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	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	288	2	Y	15					30
						17	9									
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	287	2	Y	13	22	1			21
						14	9									
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	7	1	278	2	Y	15	21	1			15
						17	9									
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	11	1	267	2	Y	18	23	1			10
						20	9									
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	5	1	308	2	Y	19	21	1			8
						21	9									
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	47	22	1	11	8	22
						52	9									
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	Y	21	22	1			21
						23	9									
08	DLQ G-10	344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-	21	7			-0-
09	DLQ G-10	292	-0-	292	636	292	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	362	-0-	362	998	362	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	296	-0-	296	1294	296	2			Y	-0-					-0-
*12	1660 N	366	-0-	-1294	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 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	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1226	2	Y	23					50
						25	9									
02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	59	1	1534	2	Y	22	35	1			37
						24	9									
03	1488 N	1134	-0-	-354	-0-	29	1	1077	2	Y	25	34	1			28
						28	9									
04	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	43	1	1054	2	Y	29	36	1			21
						32	9									
05	1798 N	1301	-0-	-497	-0-	22	1	1245	2	Y	31	33	1			19
						34	9									
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	Y	75	35	1	18	8	41
						83	9									
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	2	Y	34	35	1			40
						37	9									
08	DLQ G-10	1856	-0-	1856	1856	1800	1	56	2	Y	-0-					40
09	DLQ G-10	1692	-0-	1692	3548	1641	1	51	2	Y	-0-					40
10	DLQ G-10	1258	-0-	1258	4806	1258	2			Y	-0-					40
11	DLQ G-10	1091	-0-	1091	5897	1091	2			Y	-0-					40
12	DLQ G-10	1284	-0-	1284	7181	1284	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3206	-0-	-1971	-0-	69	1	3095	2	Y	38					80
						42	9									
02	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	87	1	2290	2	Y	33	53	1			60
						36	9									
03	6386 X	3870	-0-	-2516	-0-	100	1	3729	2	Y	37	51	1			46
						41	9									
04	6180 X	4434	-0-	-1746	-0-	173	1	4214	2	Y	43	54	1			35
						47	9									
05	6386 X	5606	-0-	-780	-0-	96	1	5458	2	Y	47	50	1			32
						52	9									
06	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	178	1	5958	2	Y	112	52	1	26	8	66
						123	9									
07	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	208	1	5744	2	Y	51	52	1			65
						56	9									
08	DLQ G-10	7450	-0-	7450	7450	7051	2	399	9	Y	363	157	1			271
09	DLQ G-10	5864	-0-	5864	13314	5709	2	155	9	Y	141	182	1			230
10	DLQ G-10	6866	-0-	6866	20180	6722	2	144	9	Y	131	170	1			191
11	DLQ G-10	5584	-0-	5584	25764	5376	2	208	9	Y	189	182	1			198
*12	32595 X	6831	-0-	-25764	-0-	6598	2	233	9	Y	212	323	1			87

TOTAL GAS PROD: 64,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	5					20
							6	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	495	2	Y	11	15	1			16
							12	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	21	1	772	2	Y	13	16	1			13
							14	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	644	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	12	1	705	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	714	2	Y	47	21	1	11	8	25
							52	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	913	2	Y	21	21	1			25
							23	9									
08	DLQ G-10		6246	-0-	6246	6246	5524	1	722	2	Y	-0-	25	7			-0-
09	DLQ G-10		395	-0-	395	6641	395	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1596	-0-	1596	8237	1596	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		323	-0-	323	8560	323	2			Y	-0-					-0-
*12	9295	X	735	-0-	-8560	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 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	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	61	1	2701	2	N	12					205
							13	9									
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	100	1	2611	2	N	20					225
							22	9									
03	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	69	1	2564	2	N	17					242
							19	9									
04	2910	X	2771	-0-	-139	-0-	108	1	2641	2	N	20					262
							22	9									
05	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	52	1	2954	2	N	1	183	1			80
							1	9									
06	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	82	1	2759	2	N	23					103
							25	9									
07	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	103	1	2862	2	N	7					110
							8	9									
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3077	44	1	2993	2	N	36					146
							40	9									
09	DLQ G-10		2375	-0-	2375	5452	36	1	2325	2	N	13					159
							14	9									
10	DLQ G-10		2757	-0-	2757	8209	41	1	2716	2	N	-0-					159
11	DLQ G-10		2132	-0-	2132	10341	31	1	2093	2	N	7					166
							8	9									
*12	3000	N	2294	-0-	-706	9635	34	1	2246	2	N	13					179
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 32,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 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	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-

BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

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

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

BENBOW (WILCOX 10,000) 07088 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1ST RRCID -> 272206 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611

01	29512	22255	-0-	-7257	-0-	21465	2	790	9	N	718	570	1			330
02	26656	20477	-0-	-6179	-0-	19742	2	735	9	N	668	757	1			241
03	29512	22557	-0-	-6955	-0-	21924	2	633	9	N	575	716	1			100
04	28560	18779	-0-	-9781	-0-	17930	2	849	9	N	772	713	1			159
05	29512	23174	-0-	-6338	-0-	22309	2	865	9	N	786	714	1			231
06	28560	21821	-0-	-6739	-0-	20956	2	865	9	N	786	903	1			114
07	22661 #	20347	-0-	-2314	-0-	19563	2	784	9	N	713	715	1			112
08	23188 #	21991	-0-	-1197	-0-	21182	2	809	9	N	735	726	1			121
09	22440 #	20212	-0-	-2228	-0-	19587	2	625	9	N	568	542	1			147
10	23188 #	21024	-0-	-2164	-0-	19993	2	1031	9	N	937	907	1			177
11	21810 #	19069	-0-	-2741	-0-	19043	2	26	9	N	24					201
12	21979 #	19302	-0-	-2677	-0-	18464	2	838	9	N	762	719	1			244

TOTAL GAS PROD: 251,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,044

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 261913 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	20889	-0-	-2392	-0-	20441	2	448	9	N	407	373	1	2	8	128
02	20328	X	19657	-0-	-671	-0-	19293	2	364	9	N	331	184	1			275
03	22506	X	22016	-0-	-490	-0-	21521	2	495	9	N	450	558	1	3	8	164
04	21780	X	21351	-0-	-429	-0-	20886	2	465	9	N	423	359	1	2	8	226
05	21762	X	20269	-0-	-1493	-0-	19860	2	409	9	N	372	357	1			241
06	21300	X	18245	-0-	-3055	-0-	17851	2	394	9	N	358	360	1	1	8	238
07	22072	X	18395	-0-	-3677	-0-	18000	2	395	9	N	359	365	1	1	8	231
08	22072	X	17838	-0-	-4234	-0-	17471	2	367	9	N	334	346	1			219
09	21360	X	16812	-0-	-4548	-0-	16482	2	330	9	N	300	174	1	2	8	343
10	20274	X	10526	-0-	-9748	-0-	10324	2	202	9	N	184	362	1	2	8	163
11	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	19361	2	393	9	N	357	358	1			162
*12	19885	X	19885	-0-	-0-	-0-	19502	2	383	9	N	348	361	1			149

TOTAL GAS PROD: 225,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,223

ETTA WELL #: 1 RRCID -> 264882 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9272 - 9308

01	294	X	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2	2	8			126
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					126
03	1302	X	184	-0-	-1118	-0-	181	2	3	9	N	3	3	8			126
04	1260	X	139	-0-	-1121	-0-	139	2			N	-0-					126
05	1302	X	134	-0-	-1168	-0-	134	2			N	-0-					126
06	270	X	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-					126
07	186	X	109	-0-	-77	-0-	107	2	2	9	N	2	2	8			126
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					126
09	150	X	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					126
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					126
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	514	1	5881	2	N	33					161
							36	9									
02	5180	X	5120	-0-	-60	-0-	442	1	4546	2	N	120	149	1			132
							132	9									
03	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	794	1	5473	2	N	73					205
							80	9									
04	6210	X	3949	-0-	-2261	-0-	695	1	3242	2	N	11					216
							12	9									
05	6417	X	4058	-0-	-2359	-0-	709	1	3341	2	N	7	138	1			85
							8	9									
06	6210	X	2132	-0-	-4078	-0-	626	1	1459	2	N	43					128
							47	9									
07	6355	X	2038	-0-	-4317	-0-	708	1	1183	2	N	134					262
							147	9									
08	6355	X	4257	-0-	-2098	-0-	566	1	3691	2	N	-0-					262
09	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	298	1	5494	2	N	96	290	1			68
							106	9									
10	4061	X	2280	-0-	-1781	-0-	145	1	2112	2	N	21					89
							23	9									
*11	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	465	1	5652	2	N	30					119
							33	9									
*12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	537	1	6316	2	N	111					230
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 55,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					50
02	588	N	38	-0-	-550	-0-	3	1	35	2	N	-0-					50
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					50
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	15					65
							17	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	2	N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST) 07250 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
BLACKBURN WELL #: 47 RRCID -> 164208 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260

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-

BERCLAIR (WILCOX 10,400) 07250 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT, JACK WELL #: 1G RRCID -> 141227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BERCLAIR (1620) 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HANDY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 176193 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 1622 - 1626

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

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-

BERCLAIR (2100) 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
JOY, ETHYL ELLIS ETAL WELL #: 7 RRCID -> 133715 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2053 - 2062

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

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

PAISANO TRADING CO. 635040
CARTWRIGHT, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 000843 COMPL. DATE 10/22/1952 TOTAL DEPTH 2586 PERF. 2095 - 2104

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

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

TOMBA OIL CO. 861770
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085

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

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

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WILKINSON, ROBERT P. 924310
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 000846 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079

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

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

WOLFE, HAROLD E. 935675
TOLLET, CHAS. WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16322	X	16322	-0-	-0-	-0-	186	1	16136	2	N	-0-					193
02	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	186	1	25868	2	N	-0-					193
03	28960	X	28960	-0-	-0-	-0-	186	1	28774	2	N	-0-					193
04	25795	X	25795	-0-	-0-	-0-	186	1	25607	2	N	2					195
							2	9									
05	26779	X	26779	-0-	-0-	-0-	186	1	26593	2	N	-0-					195
06	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	186	1	25858	2	N	-0-					195
07	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	186	1	26895	2	N	19					214
							21	9									
08	26843	X	26843	-0-	-0-	-0-	186	1	26650	2	N	6					220
							7	9									
09	24120	X	21316	-0-	-2804	-0-	186	1	21123	2	N	6					226
							7	9									
10	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	186	1	26621	2	N	7					233
							8	9									
11	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	186	1	26058	2	N	5					238
							6	9									
*12	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	186	1	27083	2	N	6					244
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 305,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) 07254 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 102450 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4757 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	899	2			N	-0-					94
02	560	N	381	-0-	-179	-0-	381	2			N	-0-					94
03	1395	N	2	-0-	-1393	-0-	2	2			N	-0-					94
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	5					99
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5					104
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	N	5					109
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	N	3					112
08	1798	N	1262	-0-	-536	-0-	1259	2	3	9	N	3					115
09	1560	N	734	-0-	-826	-0-	734	2			N	-0-					115
10	1426	N	617	-0-	-809	-0-	617	2			N	-0-					115
11	1230	N	583	-0-	-647	-0-	583	2			N	-0-					115
12	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BERCLAIR, S. (2140) 07255 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BLACKBURN, J. L. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 196529 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 2193 - 2201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BERCLAIR, SOUTH (2300) 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BLACKBURN WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BLACKBURN WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BERCLAIR, SW. (3300) 07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	11803	-0-	7494	7494	11796	2	7	9	N	6					177
02	11108	11108	-0-	-0-	7494	11099	2	9	9	N	8					185
03	12275	12275	-0-	-0-	7494	12275	2			N	-0-					185
04	11672	11672	-0-	-0-	7494	11660	2	12	9	N	11					196
05	12028	11862	-0-	-166	7328	11862	2			N	-0-					196
06	11640	11250	-0-	-390	6938	11250	2			N	-0-					196
07	12028	11438	-0-	-590	6348	11438	2			N	-0-					196
08	12059	11346	-0-	-713	5635	11346	2			N	-0-					196
09	11670	10897	-0-	-773	4862	10885	2	12	9	N	11					207
10	12059	11068	-0-	-991	3871	11068	2			N	-0-					207
11	11670	10731	-0-	-939	2932	10730	2	1	9	N	1					208
*12	12059	10993	-0-	-1066	1866	10989	2	4	9	N	4					212

TOTAL GAS PROD: 136,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) 07286 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
L & F DRILLING CO., INC. (1) 479591
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIG OAK (FRIO 2000) 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 8 RRCID -> 200527 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2038 - 2048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIG OAK (FRIO 2000) //CONT.// 08010 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
COHN WELL #: 9 RRCID -> 200621 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2046 - 2060

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

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

BIG OAK (FRIO 2825) 08010 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
RAMSEY, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 176462 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 2832 - 2837

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

COHN WELL #: 2-T RRCID -> 189619 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2925 - 2933

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

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

COHN WELL #: 6 RRCID -> 190844 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2895 - 2898

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2073	-0-	-190	-0-	173	1	1894	2	N	5					37
						6	9									
02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	337	1	1759	2	N	3					40
						3	9									
03	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	190	1	1974	2	N	8					48
						9	9									
04	2040 X	1911	-0-	-129	-0-	215	1	1692	2	N	4					52
						4	9									
05	2325 X	1975	-0-	-350	-0-	266	1	1701	2	N	7					59
						8	9									
06	2250 X	1858	-0-	-392	-0-	220	1	1621	2	N	15					74
						17	9									
07	2325 X	1774	-0-	-551	-0-	255	1	1497	2	N	20					94
						22	9									
08	2170 X	1816	-0-	-354	-0-	256	1	1557	2	N	3					97
						3	9									
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	284	1	1699	2	N	13					110
						14	9									
10	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	264	1	1588	2	N	2					112
						2	9									
11	1860 X	1779	-0-	-81	-0-	263	1	1514	2	N	2					114
						2	9									
12	2077 X	1866	-0-	-211	-0-	272	1	1594	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 23,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	379	1	4153	2	N	24					97
						26	9									
02	2380 X	1964	-0-	-416	-0-	315	1	1640	2	N	8					105
						9	9									
03	2573 X	2013	-0-	-560	-0-	175	1	1816	2	N	20					125
						22	9									
04	4320 X	2119	-0-	-2201	-0-	229	1	1807	2	N	75					200
						83	9									
05	4464 X	2213	-0-	-2251	-0-	294	1	1884	2	N	32	184	1			48
						35	9									
06	4320 X	2455	-0-	-1865	-0-	291	1	2143	2	N	19					67
						21	9									
07	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	328	1	1921	2	N	5					72
						6	9									
08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	337	1	2050	2	N	5					77
						6	9									
09	2460 X	2379	-0-	-81	-0-	339	1	2034	2	N	5					82
						6	9									
10	2542 X	2384	-0-	-158	-0-	339	1	2045	2	N	-0-					82
11	2460 X	2299	-0-	-161	-0-	334	1	1921	2	N	40					122
						44	9									
12	2449 X	2373	-0-	-76	-0-	335	1	1960	2	N	71	176	1			17
						78	9									

TOTAL GAS PROD: 29,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BIG OAK, N. (COOK MOUNTAIN) 08011 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 200749 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5342 - 5353

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

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

BIG 12 (YEGUA AY-3) 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
LEACH WELL #: 1 RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					210
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
YENDREY WELL #: 1 RRCID -> 168912 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11917 PERF.10921 - 11708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7376	-0-	-1459	-0-	6941	2	435	9	N	395	179	1			518
02	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6728	2	374	9	N	340	711	1			147
03	8835 X	7795	-0-	-1040	-0-	7398	2	397	9	N	361					508
04	7980 X	6875	-0-	-1105	-0-	6354	2	521	9	N	474	708	1			274
05	7874 X	7651	-0-	-223	-0-	7270	2	381	9	N	346	349	1			271
06	7620 X	6989	-0-	-631	-0-	6603	2	386	9	N	351	173	1			449
07	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8084	2	383	9	N	348	349	1			448
08	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6447	2	413	9	N	375	531	1			292
09	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	6991	2	397	9	N	361	354	1			299
10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	6679	2	402	9	N	365	347	1			317
11	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6402	2	341	9	N	310	525	1			102
*12	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6012	2	330	9	N	300					402

TOTAL GAS PROD: 86,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,326

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 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	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1688	2	330	9	N	300	351	1			316
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1485	2	228	9	N	207	346	1			177
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1755	2	327	9	N	297					474
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1683	2	275	9	N	250	352	1			372
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1735	2	264	9	N	240	350	1			262
06	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1718	2	256	9	N	233	174	1			321
07	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1598	2	227	9	N	206	352	1			175
08	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	1550	2	257	9	N	234	177	1			232
09	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1609	2	264	9	N	240	347	1			125
10	1829	N	1516	-0-	-313	-0-	1253	2	263	9	N	239					364
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1683	2	322	9	N	293	363	1			294
12	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	1516	2	288	9	N	262	177	1			379

TOTAL GAS PROD: 22,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,001

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

01	10726	X	10228	-0-	-498	-0-	723	1	9274	3	N	210					287
							231	9									
02	9688	X	8303	-0-	-1385	-0-	653	1	7531	3	N	108	190	1			205
							119	9									
03	10726	X	9383	-0-	-1343	-0-	700	1	8540	3	N	130	191	1			144
							143	9									
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	700	1	10161	3	N	133					277
							146	9									
05	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	723	1	11214	3	N	139	192	1			224
							153	9									
06	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	700	1	11307	3	N	102	186	1			140
							112	9									
07	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	719	1	10481	3	N	270	168	1			242
							297	9									
08	12090	X	9910	-0-	-2180	-0-	723	1	9135	3	N	47	184	1			105
							52	9									
09	12120	X	7645	-0-	-4475	-0-	529	1	7028	3	N	80					185
							88	9									
10	12524	X	10684	-0-	-1840	-0-	723	1	9839	3	N	111	192	1			104
							122	9									
11	12120	X	6825	-0-	-5295	-0-	487	1	6271	3	N	61					165
							67	9									
12	11501	X	7266	-0-	-4235	-0-	537	1	6652	3	N	70					235
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 116,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAYDEN-YENDREY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188473 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11940 - 11950

01	1147	N	780	-0-	-367	-0-	770	2	10	9	Y	9					321
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					321
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					321
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1038	2	20	9	Y	18					339
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	Y	2					341
06	1380	N	625	-0-	-755	-0-	596	2	29	9	Y	26	177	1			190
07	1085	N	720	-0-	-365	-0-	679	2	41	9	Y	37					227
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7					234
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					235
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1018	2	15	9	Y	14					249
11	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1155	2	75	9	Y	68	180	1			137
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1214	2	33	9	Y	30					167

TOTAL GAS PROD: 12,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BIG 12 (11,900) //CONT.// 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
THUNDERBIRD WELL #: 1 R RRCID -> 246671 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11803 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6930	-0-	-944	-0-	6703	2	227	9	N	206	177	1			331
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5626	2	188	9	N	171	343	1			159
03	7564	X	6883	-0-	-681	-0-	6663	2	220	9	N	200					359
04	7080	X	6346	-0-	-734	-0-	6159	2	187	9	N	170	347	1			182
05	7099	X	6270	-0-	-829	-0-	6073	2	197	9	N	179					361
06	6720	X	5958	-0-	-762	-0-	5787	2	171	9	N	155	174	1			342
07	6882	X	5993	-0-	-889	-0-	5820	2	173	9	N	157	177	1			322
08	6882	X	5878	-0-	-1004	-0-	5707	2	171	9	N	155	176	1			301
09	6360	X	5686	-0-	-674	-0-	5517	2	169	9	N	154	174	1			281
10	6262	X	5735	-0-	-527	-0-	5569	2	166	9	N	151	173	1			259
11	5970	X	5252	-0-	-718	-0-	5076	2	176	9	N	160	182	1			237
12	5983	X	5564	-0-	-419	-0-	5388	2	176	9	N	160					397

TOTAL GAS PROD: 72,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,018

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CAMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239431 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11350 - 11784

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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

BIRDIE (7100 CARRIZZO) 08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	759	-0-	-264	-0-	30	1	718	2	N	10					140
						11	9									
02	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	30	1	1320	2	N	5					145
						6	9									
03	1550 #	1304	-0-	-246	-0-	30	1	1268	2	N	5					150
						6	9									
04	1500 #	443	-0-	-1057	-0-	20	1	420	2	N	3					153
						3	9									
05	1550 #	648	-0-	-902	-0-	20	1	622	2	N	5					158
						6	9									
06	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	30	1	1578	2	N	3					161
						3	9									
07	1488 #	1435	-0-	-53	-0-	30	1	1401	2	N	4					165
						4	9									
08	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	1619	2	N	3					168
						3	9									
09	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1624	2	N	2					170
						2	9									
10	1674 #	1246	-0-	-428	-0-	20	1	1224	2	N	2					172
						2	9									
11	1620 #	1386	-0-	-234	-0-	30	1	1354	2	N	2					174
						2	9									
12	1705 #	1267	-0-	-438	-0-	20	1	1247	2	N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 14,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BLACK BULL (FRIO 4230) 08516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 194041 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3719 - 3726

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

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

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) 08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) //CONT.// 08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 135295 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 4702 - 4713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

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

BLANCO CREEK (4500) 08780 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012

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

BLANCO CREEK (5870) 08780 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
POOL OPERATING CORPORATION 670881
BARBER RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 255295 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

BLANCO CREEK (6400) 08780 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V.O.C.-BAPTIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244404 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6494

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2008

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

PAPALOTE CORP. 638690
PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 000857 COMPL. DATE 09/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6450

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

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-

BLANCO CREEK (7100) 08780 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
POOL OPERATING CORPORATION 670881
BARBER RANCH LTD WELL #: 3H RRCID -> 268187 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6506 - 6508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BLANCONIA (FOX SAND) 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-			3

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

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

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

BLANCONIA (1950) 08794 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 272983 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2062 - 2066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	4890	6381	-0-	1491	1491	38	1	6343	2	N	-0-			-0-
05	15159	5812	-0-	-9347	-0-	36	1	5776	2	N	-0-			-0-
06	14670	6105	-0-	-8565	-0-	37	1	6068	2	N	-0-			-0-
07	15159	6841	-0-	-8318	-0-	40	1	6801	2	N	-0-			-0-
08	15159	6607	-0-	-8552	-0-	44	1	6563	2	N	-0-			-0-
09	6578 R	6578	-0-	-0-	-0-	639	1	5939	2	N	-0-			-0-
10	6851 #	6675	-0-	-176	-0-	658	1	6017	2	N	-0-			-0-
11	6630 #	6622	-0-	-8	-0-	644	1	5978	2	N	-0-			-0-
12	6851 #	6630	-0-	-221	-0-	657	1	5973	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (2750) 08794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 272363 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2750 - 2753

01	3440	6873	-0-	3433	5947	41	1	6832	2	N	-0-			-0-
02	9632	3352	-0-	-6280	-0-	15	1	3337	2	N	-0-			-0-
03	10664	1973	-0-	-8691	-0-	9	1	1964	2	N	-0-			-0-
04	6880	-0-	-0-	-6880	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2014 - W/O TO 02-272983

TOTAL GAS PROD: 12,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (2850) 08794 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 234332 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2840 - 2844

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-

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5827 R	5827	-0-	-0-	-0-	336	1	5491	2	N	-0-			-0-
02	6072 R	6072	-0-	-0-	-0-	336	1	5736	2	N	-0-			-0-
03	8060 #	5323	-0-	-2737	-0-	348	1	4975	2	N	-0-			-0-
04	7800 #	5396	-0-	-2404	-0-	312	1	5084	2	N	-0-			-0-
05	6727 #	6369	-0-	-358	-0-	360	1	6009	2	N	-0-			-0-
06	6708 R	6708	-0-	-0-	-0-	324	1	6384	2	N	-0-			-0-
07	7313 R	7313	-0-	-0-	-0-	372	1	6941	2	N	-0-			-0-
08	7541	7541	-0-	-0-	-0-	372	1	7169	2	N	-0-			-0-
09	7200	7235	-0-	35	35	360	1	6875	2	N	-0-			-0-
10	7486	7486	-0-	-0-	35	372	1	7114	2	N	-0-			-0-
11	7200	6447	-0-	-753	-0-	360	1	6087	2	N	-0-			-0-
12	7440	5308	-0-	-2132	-0-	264	1	5044	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNCH WELL #: 2 RRCID -> 269202 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 3756 - 4154

01	5560	4095	-0-	-1465	11402	336	1	3759	2	N	-0-			-0-
02	0 W	2591	-0-	2591	13993	336	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	8340	2452	-0-	-5888	8105	348	1	2104	2	N	-0-			-0-
04	8340	1831	-0-	-6509	1596	312	1	1519	2	N	-0-			-0-
05	5673 #	1781	-0-	-3892	-0-	360	1	1421	2	N	-0-			-0-
06	3960 #	1558	-0-	-2402	-0-	324	1	1234	2	N	-0-			-0-
07	2883 #	1231	-0-	-1652	-0-	372	1	859	2	N	-0-			-0-
08	1860	1259	-0-	-601	-0-	372	1	887	2	N	-0-			-0-
09	1800	1073	-0-	-727	-0-	360	1	713	2	N	-0-			-0-
*10	2937 R	2937	-0-	-0-	-0-	372	1	2565	2	N	-0-			-0-
*11	6261 R	6261	-0-	-0-	-0-	360	1	5901	2	N	-0-			-0-
*12	3526 R	3526	-0-	-0-	-0-	264	1	3262	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
O'BRIEN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 160772 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3813 - 3819

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BLANCONIA (3700) //CONT.// 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

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

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

BLANCONIA (4450) 08794 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 240501 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5097 PERF. 4464 - 4473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -28932				N	-0-			66

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

BLANCONIA (4700) 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 1 B RRCID -> 033086 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4710 - 4716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

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

BLANCONIA (4700) //CONT.// 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FOX, MICHAEL -B- WELL #: 4 RRCID -> 112641 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4745 - 4749

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

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

BLANCONIA (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: 5 RRCID -> 247294 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27

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

BLANCONIA, N. (SINTON 4050) 08796 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'BRIEN, HARKINS "B" WELL #: 17 RRCID -> 181635 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 3908 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	679	-0-	-344	-0-	302	1	377	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	590	-0-	-642	-0-	268	1	322	2	N	-0-					-0-
03	837	N	472	-0-	-365	-0-	294	1	178	2	N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	80	-0-	-370	-0-	28	1	52	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	434	1	178	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	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCONIA, S.E. (2700) 08800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FREEHOL-E GAS COMPANY 285096
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 105342 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710

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

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

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER) 09674 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TRANT, SAM 865300
MCLENDON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 000927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4571 - 4576

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

TEPCO ENGINEERING 843104
BOLLAND RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095248 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597

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

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

BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

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

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

BOMBA (800) 10357 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FOERSTER WELL #: 3 RRCID -> 158582 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 798 - 802

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - P&A 03/27/14

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

BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NIEMANN, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945

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

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

BONNIE VIEW (3300) 10495 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BENGTSON WELL #: 1 RRCID -> 207756 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3284 - 3085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
02	2156	-0-	-0-	-2156	-0-				N	-0-			-0-
03	2387	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-			-0-
04	2310	-0-	-0-	-2310	-0-				N	-0-			-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BONNIE VIEW (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NEIMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202

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

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

BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NIEMANN, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224

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

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

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2462	-0-	-638	582	693	1	1763	2	Y	-0-					-0-
						6	5									
02	1043 N	461	-0-	-582	-0-	186	1	271	2	Y	-0-					-0-
						4	5									
03	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100 N	4956	-0-	1856	1856	1236	1	3390	2	Y	-0-					-0-
						330	4									
06	3000 N	7399	-0-	4399	6255	1443	1	5956	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	7029	-0-	3929	10184	1550	1	5479	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8251	-0-	8251	18435	1523	1	6728	2	Y	-0-					-0-
09	5400	3883	-0-	-1517	16918	1098	1	2785	2	Y	-0-					-0-
10	6975	2815	-0-	-4160	12758	1017	1	1785	2	Y	-0-					-0-
						13	5									
11	6750	2515	-0-	-4235	8523	986	1	1529	2	Y	-0-					-0-
12	6975	2381	-0-	-4594	3929	1017	1	1364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3276					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-

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

BONNIE VIEW (5600) 10495 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

01	0 W	7099	-0-	7099	7099	1234	1	5865	2	N	-0-					-0-
02	0 W	5719	-0-	5719	12818	1387	1	4320	2	N	-0-					-0-
						12	5									
03	0 W	3826	-0-	3826	16644	1247	1	2579	2	N	-0-					-0-
04	0 W	1454	-0-	1454	18098	607	1	847	2	N	-0-					-0-
05	0 W	119	-0-	119	18217	32	1	87	2	N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIRMER, HENRY WELL #: 22 RRCID -> 274973 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5710 - 5719

01	12059	7641	-0-	-4418	-0-	1952	1	5689	2	N	-0-					-0-
02	10892	6537	-0-	-4355	-0-	1764	1	4773	2	N	-0-					-0-
03	12059	6727	-0-	-5332	-0-	1953	1	4774	2	N	-0-					-0-
04	11670	4658	-0-	-7012	-0-	1890	1	2768	2	N	-0-					-0-
05	12059	4121	-0-	-7938	-0-	1953	1	2168	2	N	-0-					-0-
06	11670	2766	-0-	-8904	-0-	1890	1	876	2	N	-0-					-0-
07	12059	2475	-0-	-9584	-0-	1953	1	522	2	N	-0-					-0-
08	12059	5788	-0-	-6271	-0-	1953	1	3810	2	N	23	18	1			5
						25	9									
09	11670	5286	-0-	-6384	-0-	1890	1	3362	2	N	31	29	1			7
						34	9									
10	12059	4573	-0-	-7486	-0-	1953	1	2565	2	N	50	43	1			14
						55	9									
11	11670	4548	-0-	-7122	-0-	1890	1	2611	2	N	43	51	1			6
						47	9									
12	12059	3153	-0-	-8906	-0-	1953	1	1154	2	N	42	35	1			13
						46	9									

TOTAL GAS PROD: 58,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BONNIE VIEW, SOUTH (5810) 10502 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
MESSER, W. H. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 111271 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 3935 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

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

BORCHERS (725) 10634 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 141341 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154	154	13	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
10	T. A.		83	-0-	83	237	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		12	-0-	12	249	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	249					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 860 - 863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	11	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	13	2	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

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-

BORCHERS (1370) 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS WELL #: 4 RRCID -> 102632 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366

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

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

BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2		N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-					-0-
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 164699 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1274 - 1280

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

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

BORCHERS (1370) //CONT.// 10634 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM-A WELL #: 10 RRCID -> 177981 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367

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

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

BORCHERS (1500) 10634 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

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

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

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 135593 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BORCHERS (1900) 10634 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	59	-0-	59	59	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
08	T. A.	368	-0-	368	427	38	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	273	-0-	273	700	31	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	263	-0-	263	963	26	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	1210 X	247	-0-	-963	-0-	37	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	253	-0-	-26	-0-	41	1	212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

01	2905	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
02	2410	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	3029	2855	-0-	-174	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
04	2638	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	3028	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	2795	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2466	-0-	-169	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2635 N	2277	-0-	-358	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

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-

BORCHERS (2130) 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 4B RRCID -> 226811 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 #	2675	-0-	-363	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
02	2744 #	2212	-0-	-532	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
03	2811 R	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
04	2670 #	2382	-0-	-288	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
05	2666 #	2089	-0-	-577	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
06	2880 #	2600	-0-	-280	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
07	2821 #	2760	-0-	-61	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
08	2821 #	2473	-0-	-348	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
09	2610 #	2371	-0-	-239	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
10	2759 #	2430	-0-	-329	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
11	2670 #	2092	-0-	-578	-0-	2092	2		N	-0-			-0-
12	2759 #	2033	-0-	-726	-0-	2033	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

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-

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

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-

BORCHERS (2470) 10634 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 062812 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 4271 PERF. N/A

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

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

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 273878 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1324	-0-	1324	3491	84	1	1240	2	N	-0-			-0-
02	0	W	412	-0-	412	3903	35	1	377	2	N	-0-			-0-
03	0	W	207	-0-	207	4110	25	1	182	2	N	-0-			-0-
04	0	W	181	-0-	181	4291	30	1	151	2	N	-0-			-0-
05	0	W	44	-0-	44	4335	11	1	33	2	N	-0-			-0-
06	0	W	62	-0-	62	4397	15	1	47	2	N	-0-			-0-
07	0	W	140	-0-	140	4537	11	1	129	2	N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

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

BORCHERS (3070) 10634 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 144646 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072

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

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

BORCHERS (3100) 10634 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 164701 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3114 - 3120

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

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

BORCHERS (3250) 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 167856 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BORCHERS (3250) //CONT.// 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A

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

BORCHERS (3350) 10634 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 273879 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368

01	0 W	5452	-0-	5452	10028	347	1	5105	2	N	-0-					-0-
02	0 W	5467	-0-	5467	15495	466	1	5001	2	N	-0-					-0-
03	0 W	3177	-0-	3177	18672	386	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	0 W	1771	-0-	1771	20443	289	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	0 W	192	-0-	192	20635	49	1	143	2	N	-0-					-0-
06	0 W	114	-0-	114	20749	29	1	85	2	N	-0-					-0-
07	0 W	3879	-0-	3879	24628	311	1	3568	2	N	-0-					-0-
08	0 W	2331	-0-	2331	26959	242	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	0 W	1626	-0-	1626	28585	186	1	1440	2	N	-0-					-0-
10	0 W	1773	-0-	1773	30358	175	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	30358					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

01	0 W	5452	-0-	5452	10515	347	1	5105	2	N	-0-					-0-
02	0 W	2529	-0-	2529	13044	216	1	2313	2	N	-0-					-0-
03	0 W	2215	-0-	2215	15259	269	1	1946	2	N	-0-					-0-
04	0 W	1979	-0-	1979	17238	323	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	0 W	2395	-0-	2395	19633	606	1	1789	2	N	-0-					-0-
06	0 W	2369	-0-	2369	22002	599	1	1770	2	N	-0-					-0-
07	0 W	3585	-0-	3585	25587	288	1	3297	2	N	-0-					-0-
08	0 W	2160	-0-	2160	27747	224	1	1936	2	N	-0-					-0-
09	0 W	1491	-0-	1491	29238	170	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	0 W	1846	-0-	1846	31084	182	1	1664	2	N	-0-					-0-
11	0 W	1781	-0-	1781	32865	265	1	1516	2	N	-0-					-0-
12	0 W	1750	-0-	1750	34615	284	1	1466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	5890	-0-	2790	4266	375	1	5515	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5467	-0-	5467	9733	466	1	5001	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3177	-0-	3177	12910	386	1	2791	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1771	-0-	1771	14681	289	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	189	-0-	189	14870	49	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	114	-0-	114	14984	29	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	3879	3879	-0-	-0-	14984	311	1	3568	2	Y	-0-					-0-
08	6665	2331	-0-	-4334	10650	242	1	2089	2	Y	-0-					-0-
09	6450	1626	-0-	-4824	5826	186	1	1440	2	Y	-0-					-0-
10	5826 R	-0-	-0-	-5826	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3750 #	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
12	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 00/21/1973 TOTAL DEPTH 4365 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	977	-0-	977	977	977	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1892	-0-	1892	2869	1892	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1147	-0-	1147	4016	1147	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1031	-0-	1031	5047	1031	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

01	3100 N	5452	-0-	2352	4157	347	1	5105	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2529	-0-	2529	6686	216	1	2313	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2215	-0-	2215	8901	269	1	1946	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1979	-0-	1979	10880	323	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2395	-0-	2395	13275	606	1	1789	2	Y	-0-					-0-
06	15644 X	2369	-0-	-13275	-0-	599	1	1770	2	Y	-0-					-0-
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	288	1	3297	2	Y	-0-					-0-
08	2387 X	2160	-0-	-227	-0-	224	1	1936	2	Y	-0-					-0-
09	2310 X	1491	-0-	-819	-0-	170	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (3950) //CONT.// 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	84	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	412	-0-	412	412	35	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	207	-0-	207	619	25	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	181	-0-	181	800	30	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	44	-0-	44	844	11	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	906 N	62	-0-	-844	-0-	15	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	672 N	102	-0-	-570	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	102	-0-	-425	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	17	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2147	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	3516	-0-	3516	3516	365	1	3151	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	2549	-0-	2549	6065	291	1	2258	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	2678	-0-	2678	8743	265	1	2413	2	Y	-0-					-0-
11	10894 X	2151	-0-	-8743	-0-	320	1	1831	2	Y	-0-					-0-
*12	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	333	1	1715	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
H & P EXPLORATION CO. 341526
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	18812	-0-	2847	2847	18661	2	151	9	N	137					240
02	16810	16810	-0-	-0-	2847	16712	2	98	9	N	89	179	1			150
03	0 W	18255	-0-	18255	21102	18147	2	108	9	N	98					248
04	17258	17258	-0-	-0-	21102	17119	2	139	9	N	126	175	1			199
05	17591	17591	-0-	-0-	21102	17500	2	91	9	N	83	178	1			104
06	16015	16015	-0-	-0-	21102	15951	2	64	9	N	58					162
07	16399	15517	-0-	-882	20220	15443	2	74	9	N	67	180	1			49
08	15420	15311	-0-	-109	20111	15247	2	64	9	N	58					107
09	15420	14661	-0-	-759	19352	14611	2	50	9	N	45					152
10	15934	14516	-0-	-1418	17934	14468	2	48	9	N	44					196
11	15420	13503	-0-	-1917	16017	13462	2	41	9	N	37	173	1			60
12	13121	13685	-0-	564	16581	13641	1	44	9	N	40					100

TOTAL GAS PROD: 191,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

BORCHERS (5700 YEGUA) //CONT.// 10634 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
H & P EXPLORATION CO. //CONT.// 341526
BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	18845	-0-	18845	226918	18712	2	133	9	N	121	177	1			47
02	0	W	15365	-0-	15365	242283	15255	2	110	9	N	100					147
03	0	W	17521	-0-	17521	259804	17426	2	95	9	N	86	181	1			52
04	0	W	16492	-0-	16492	276296	16418	2	74	9	N	67					119
05	0	W	16729	-0-	16729	293025	16656	2	73	9	N	66					185
06	0	W	16193	-0-	16193	309218	16141	2	52	9	N	47	179	1			53
07	0	W	14357	-0-	14357	323575	14305	2	52	9	N	47					100
08	0	W	16197	-0-	16197	339772	16146	2	51	9	N	46					146
09	14925		14925	-0-	-0-	339772	14877	2	48	9	N	44					190
10	19468		14364	-0-	-5104	334668	14307	2	57	9	N	52	177	1			65
*11	18840		12957	-0-	-5883	328785	12904	2	53	9	N	48					113
12	12798		13676	-0-	878	329663	13620	2	56	9	N	51					164

TOTAL GAS PROD: 187,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678

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

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

BORCHERS (8500) 10634 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 194117 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584

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-

BORCHERS DEEP (BUSHEL) 10636 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
PLOEGER, LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 178549 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 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	20115 R	20115	-0-	-0-	-0-	896	1	19219	3	N	-0-					28
02	DLQ G-10	18836	-0-	18836	18836	814	1	18022	3	N	-0-					28
03	DLQ G-10	20074	-0-	20074	38910	1382	1	18691	3	N	1	1	8			28
						1	9									
04	22765	19099	-0-	-3666	35244	1334	1	17765	3	N	-0-					28
05	24335	18548	-0-	-5787	29457	1347	1	17201	3	N	-0-					28
06	23550	17297	-0-	-6253	23204	1292	1	16005	3	N	-0-					28
07	24335	16696	-0-	-7639	15565	1258	1	15438	3	N	-0-					28
08	24335	11185	-0-	-13150	2415	919	1	10266	3	N	-0-					28
09	19110 #	5724	-0-	-13386	-0-	400	1	5324	3	N	-0-					28
*10	20309 R	20309	-0-	-0-	-0-	104	1	20201	3	N	4					32
						4	9									
*11	17509 R	17509	-0-	-0-	-0-	1851	1	15658	3	N	-0-					32
*12	18030 R	18030	-0-	-0-	-0-	2073	1	15923	3	N	31	57	1			6
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 203,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND) 10636 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU WELL #: 2 RRCID -> 199088 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11132	11132	-0-	-0-	-0-	496	1	10636	3	N	-0-					28
02	DLQ G-10	9771	-0-	9771	9771	422	1	9349	3	N	-0-					28
03	DLQ G-10	11365	-0-	11365	21136	783	1	10582	3	N	-0-					28
04	11455	10894	-0-	-561	20575	761	1	10133	3	N	-0-					28
05	12245	11045	-0-	-1200	19375	802	1	10243	3	N	-0-					28
06	11850	10754	-0-	-1096	18279	803	1	9951	3	N	-0-					28
07	12245	10882	-0-	-1363	16916	820	1	10062	3	N	-0-					28
08	12245	10525	-0-	-1720	15196	865	1	9660	3	N	-0-					28
09	11850	9837	-0-	-2013	13183	688	1	9149	3	N	-0-					28
*10	12245	10230	-0-	-2015	11168	52	1	10174	3	N	4					32
						4	9									
*11	11850	9050	-0-	-2800	8368	55	1	8995	3	N	-0-					32
*12	12245	10004	-0-	-2241	6127	60	1	9910	3	N	31	57	1			6
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 125,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BORCHERS, EAST (1250) 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHICOLETE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 250887 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	1670	-0-	-2112	-0-	78	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	3192 X	2362	-0-	-830	-0-	71	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	3224 X	2495	-0-	-729	-0-	71	1	2424	2	N	-0-					-0-
04	3000 X	2442	-0-	-558	-0-	66	1	2376	2	N	-0-					-0-
05	2604 X	503	-0-	-2101	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	85	1	3286	2	N	-0-					-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	80	1	3033	2	N	-0-					-0-
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	88	1	2966	2	N	-0-					-0-
09	3360 X	2926	-0-	-434	-0-	80	1	2846	2	N	-0-					-0-
10	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	87	1	3126	2	N	-0-					-0-
11	3360 X	3146	-0-	-214	-0-	80	1	3066	2	N	-0-					-0-
12	3100 X	3056	-0-	-44	-0-	83	1	2973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, EAST (1250) //CONT.// 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 129016 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274

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

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 092847 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266

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

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

BORCHERS, EAST (3650) 10638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
BORCHERS F WELL #: 14 RRCID -> 200164 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3784 - 3787

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

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 273880 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728

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

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

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		309	-0-	309	309	26	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	309					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

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

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

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

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

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

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

BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

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

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

BORCHERS, SOUTH (1900) 10642 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	44	1	653	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BORCHERS, SOUTH (3600) 10642 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 270531 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645

01	5642 #	5386	-0-	-256	-0-	5374	2	12	9	N	11					101
02	5096 #	4287	-0-	-809	-0-	4276	2	11	9	N	10					111
03	5642 #	4725	-0-	-917	-0-	4714	2	11	9	N	10					121
04	5220 #	4398	-0-	-822	-0-	4387	2	11	9	N	10					131
05	5394 #	4577	-0-	-817	-0-	4577	2			N	-0-	85	1			46
06	5220 #	4373	-0-	-847	-0-	4366	2	7	9	N	6					52
07	4743 #	4297	-0-	-446	-0-	4289	2	8	9	N	7					59
08	4712 #	4593	-0-	-119	-0-	4587	2	6	9	N	5					64
09	4440 #	3839	-0-	-601	-0-	3833	2	6	9	N	5					69
10	4588 #	4002	-0-	-586	-0-	3999	2	3	9	N	3					72
11	4933 R	4933	-0-	-0-	-0-	4930	2	3	9	N	3					75
12	4588 #	4433	-0-	-155	-0-	4429	2	4	9	N	4					79

TOTAL GAS PROD: 53,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					168
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUECKE WELL #: 1 RRCID -> 143106 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (HOCKLEY) //CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ELS, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 076174 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

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

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

NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2		N	-0-					-0-
05	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2		N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2		N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2		N	-0-					-0-
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2		N	-0-					-0-
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	2		N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
ALBRECHT, P. A. WELL #: 2B RRCID -> 074282 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

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

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ALBRECHT, A. M. WELL #: B 2 RRCID -> 061965 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 7769 PERF. N/A

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

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

BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

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

NELSON, JAMES L. 604295
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					55
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					55
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					55
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1960	2	89	9	N	81	165	1			24
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1788	2	89	9	N	81					105
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					105
04	1950	N	347	-0-	-1603	-0-	347	2			N	-0-					105
05	2015	N	825	-0-	-1190	-0-	825	2			N	-0-					105
06	1710	N	325	-0-	-1385	-0-	325	2			N	-0-					105
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2100	2	67	9	N	61	157	1			9
08	837	N	102	-0-	-735	-0-	102	2			N	-0-					9
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	209	2	121	9	N	110	101	1			18
10	2015	N	115	-0-	-1900	-0-	102	2	13	9	N	12					30
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					30
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 9,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7391 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	101	2	72	9	N	65	60	1			5
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					5
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					5
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					35
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					35
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	900	N	210	-0-	-690	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					84
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					84
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					84
07	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	2813	2	111	9	N	101	176	1			9
08	3100 N	3305	-0-	205	205	3250	2	55	9	N	50					59
09	3000 N	3615	-0-	615	820	3605	2	10	9	N	9					68
10	3100 N	4522	-0-	1422	2242	4390	2	132	9	N	120	170	1			18
*11	4767 X	2525	-0-	-2242	-0-	2464	2	61	9	N	55					73
12	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 22,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1		N	-0-			21
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			21
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			21
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			21
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	1		N	-0-			21
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			21
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			21
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			21
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			21
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			21
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1		N	-0-			21
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 1,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDWOOD HOLDING, INC. 931773
KENNE, AUGUST WELL #: 1 RRCID -> 000975 COMPL. DATE 10/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BOYCE (4590 SAND) 11023 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 1 RRCID -> 105681 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BOZKA (1600) 11148 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
BOZKA WELL #: 1 RRCID -> 262124 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 1576 - 1581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	6328	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	6540	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
04	6428	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
05	6138	5006	-0-	-1132	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
06	5940	2021	-0-	-3919	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	6138	57	-0-	-6081	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	6138	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
10	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
11	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (8700) 11338 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 R RRCID -> 269663 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8784 - 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	8680 #	1362	-0-	-7318	-0-	196	1	1125	2	N	37	334	1			149
						41	9									
02	9059 R	9059	-0-	-0-	-0-	1372	1	7486	2	N	183	183	1			149
						201	9									
03	9982 #	8860	-0-	-1122	-0-	1519	1	7139	2	N	184	179	1			154
						202	9									
04	9660 #	7827	-0-	-1833	-0-	1470	1	6166	2	N	174	186	1			142
						191	9									
05	10819 #	10106	-0-	-713	-0-	1519	1	8348	2	N	217	177	1			182
						239	9									
06	10470 #	7618	-0-	-2852	-0-	1470	1	6019	2	N	117	180	1			119
						129	9									
07	10044 #	8814	-0-	-1230	-0-	1519	1	7124	2	N	155	176	1			98
						171	9									
08	10106 #	9028	-0-	-1078	-0-	1519	1	7304	2	N	186					284
						205	9									
09	9780 #	7904	-0-	-1876	-0-	1470	1	6299	2	N	123	182	1			225
						135	9									
10	10106 #	8072	-0-	-2034	-0-	1519	1	6411	2	N	129	178	1			176
						142	9									
11	8789 R	8789	-0-	-0-	-0-	1470	1	7096	2	N	203	173	1			206
						223	9									
12	9021 #	8424	-0-	-597	-0-	1519	1	6737	2	N	153	187	1			172
						168	9									

TOTAL GAS PROD: 95,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRANDT, GEORGE H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 177173 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7774 - 7786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

01	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1140	2	25	9	Y	23					95
02	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	992	2	39	9	Y	35					130
03	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1123	2	42	9	Y	38					168
04	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1128	2	25	9	Y	23	155	1			36
05	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	Y	15					51
06	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1164	2	26	9	Y	24					75
07	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1083	2	26	9	Y	24					99
08	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1162	2	21	9	Y	19					118
09	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	1038	2	20	9	Y	18					136
10	DLQ G-10	887	-0-	887	1945	855	2	32	9	Y	29	14	1			151
11	DLQ G-10	933	-0-	933	2878	905	2	28	9	Y	25	153	1			23
*12	3684 R	806	-0-	-2878	-0-	799	2	7	9	Y	6					29

TOTAL GAS PROD: 12,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

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

BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KARNEI, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415

01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			91
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15			106
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BEHRENS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058912 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2014 - PLUGGED 04/18/14

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

BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 143109 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			7
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			7
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			7
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			7
06	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2		N	-0-			7
07	1550 N	1253	-0-	-297	-0-	1253	2		N	-0-			7
08	1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2		N	-0-			7
09	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1442	2		N	-0-			7
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			7
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			7
12	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 15,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (RECKLAW) //CONT.// 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

BRANDT (2200) 11381 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SOCO GAS PROPERTIES 800276
JABLONSKI UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110075 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 2232 - 2236

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

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

BRANDT (4670) 11381 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

BRANDT (WILCOX DEEP) 11381 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZENGERLE WELL #: 1 RRCID -> 200152 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13580 - 17321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	789	-0-	-172	-0-	102	1	687	2	N	-0-					-0-
02	700 X	341	-0-	-359	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	775 X	340	-0-	-435	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	750 X	449	-0-	-301	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	775 X	503	-0-	-272	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	750 X	468	-0-	-282	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465 X	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	690 X	450	-0-	-240	-0-	450	2			N	-0-					-0-
12	713 X	291	-0-	-422	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

01	1767 X	371	-0-	-1396	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17387	2			N	-0-					-0-
03	32728 X	32728	-0-	-0-	-0-	32728	2			N	-0-					-0-
04	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
05	14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
06	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
07	10466 X	10466	-0-	-0-	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
08	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
09	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
10	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
11	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
*12	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

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

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

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

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2 RRCID -> 225148 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	982	2	43	9	N	39					68
04	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	1292	2	41	9	N	37					105
05	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1069	2	34	9	N	31					136
06	990	N	830	-0-	-160 B	-0-	810	2	20	9	N	18					154
07	1364	N	1015	-0-	-349 B	-0-	990	2	25	9	N	23					177
08	1116	N	832	-0-	-284 B	-0-	813	2	19	9	N	17					194
09	840	N	705	-0-	-135 B	-0-	688	2	17	9	N	15					209
10	1023	N	475	-0-	-548 B	-0-	464	2	11	9	N	10					219
11	810	N	601	-0-	-209 B	-0-	594	2	7	9	N	6					225
*12	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	951	2	10	9	N	9					234

TOTAL GAS PROD: 8,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131923 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRANDT (WILCOX 12200) 11381 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLORADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190224 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11854 - 11932

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

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

BRANDT (YEGUA 4700) 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ADAMS, JOE D., TRUSTEE 005905
BRANDT, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 072067 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRANDT, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 084304 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 3270 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DORNBURG UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 172032 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4652 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MAGELLAN RESOURCES 521353
RAMSEY, MERLE WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622

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

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

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

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

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

NELSON, JAMES L. 604295
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2370	2	57	9	N	52	162	1			76
02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2277	2	57	9	N	52					128
03	3100	N	3233	-0-	133	133	3205	2	28	9	N	25					153
04	3000	N	3201	-0-	201	334	3190	2	11	9	N	10					163
05	3100	N	3233	-0-	133	467	3199	2	34	9	N	31	173	1			21
06	3542	X	3075	-0-	-467	-0-	3041	2	34	9	N	31					52
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2753	2	132	9	N	120	157	1			15
08	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2736	2	55	9	N	50					65
09	2160	X	2019	-0-	-141	-0-	1964	2	55	9	N	50					115
10	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2550	2	55	9	N	50					165
*11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2510	2	55	9	N	50	184	1			31
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 30,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2421	-0-	-0-	-0-	2410	2	11	9	N	10					90
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1539	2	11	9	N	10					100
03	3100	N	4112	-0-	1012	1012	4101	2	11	9	N	10					110
04	3000	N	4447	-0-	1447	2459	4436	2	11	9	N	10					120
05	3100	N	4720	-0-	1620	4079	4653	2	67	9	N	61	163	1			18
06	8517	X	4438	-0-	-4079	-0-	4371	2	67	9	N	61					79
07	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3950	2	143	9	N	130	171	1			38
08	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3781	2	66	9	N	60					98
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2601	2	98	9	N	89	177	1			10
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3989	2	23	9	N	21					31
*11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3970	2	23	9	N	21					52
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 40,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

BRANDT NW.(REKLAW) 11385 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 084303 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7446 - 7452

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

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

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-					-0-
04	303 X	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2		N	-0-					-0-
05	310 X	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-
06	301 X	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-					-0-
07	310 X	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-
08	310 X	271	-0-	-39	B	-0-	271	2		N	-0-					-0-
09	300 X	260	-0-	-40	B	-0-	260	2		N	-0-					-0-
10	310 X	155	-0-	-155	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
11	300 X	209	-0-	-91	B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
*12	496 X	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 2 RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) //CONT.// 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. //CONT.// 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 1 RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

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

BRASLAU, E. (2450) 11492 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 4 RRCID -> 091838 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450

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

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

BRAZIL (TOM LYNE 2) 11575 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3ST RRCID -> 190666 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12598 - 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	1023 N	646	-0-	-377	-0-	403	1	243	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	642	-0-	642	642	364	1	278	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	789	-0-	789	1431	403	1	386	2	Y	-0-			-0-
04	2100 N	712	-0-	-1388	43	390	1	322	2	Y	-0-			-0-
05	671 N	628	-0-	-43	-0-	403	1	225	2	Y	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	325	1	679	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	403	1	434	2	Y	-0-			-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	403	1	301	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	584	-0-	-406	-0-	390	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	286	1	776	2	Y	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	299	1	1005	2	Y	-0-			-0-
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	208	1	537	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZIL (1ST TOM LYNE) 11575 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 148480 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11438 - 11566

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

BREEDEN (4600 YEGUA) 11737 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BREEDEN, P. H. WELL #: RRCID -> 001015 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4644 - 4654

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2006

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

BRESLAU (WILCOX 8395) 11809 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
STEFFEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266064 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 8400

01	7000	544	-0-	-6456	91089	544	2			N	-0-					486
02	15065	15065	-0-	-0-	91089	15065	2			N	-0-					486
03	8680	1762	-0-	-6918	84171	1762	2			N	-0-					486
04	8400	16	-0-	-8384	75787	16	2			N	-0-					486
05	9330	9330	-0-	-0-	75787	9330	2			N	-0-					486
06	66141	66141	-0-	-0-	75787	64377	2	1764	9	N	1604	1671	1			419
07	22255	75934	-0-	53679	129466	73901	2	2033	9	N	1848	1858	1			409
08	78803	78803	-0-	-0-	129466	76728	2	2075	9	N	1886	1878	1			417
09	80164	80164	-0-	-0-	129466	78243	2	1921	9	N	1746	1845	1			318
10	76469	76469	-0-	-0-	129466	74378	2	2091	9	N	1901	1939	1			280
11	83398	83398	-0-	-0-	129466	81636	2	1762	9	N	1602	1250	1			632
12	36735	87780	-0-	51045	180511	87011	2	769	9	N	699	715	1			616

TOTAL GAS PROD: 575,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,286

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

01	7874 X	4861	-0-	-3013	-0-	765	1	4028	2	N	62					267
						68	9									
02	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	762	1	5074	2	N	56					323
						62	9									
03	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	890	1	6955	2	N	2					325
						2	9									
04	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	689	1	5479	2	N	-0-					325
05	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	704	1	5363	2	N	5					330
						6	9									
06	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	717	1	6770	2	N	2					332
						2	9									
07	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	696	1	7208	2	N	5					337
						6	9									
08	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	718	1	6927	2	N	6					343
						7	9									
09	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	720	1	7440	2	N	9	165	1			187
						10	9									
10	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	734	1	7590	2	N	21					208
						23	9									
11	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	667	1	6852	2	N	20					228
						22	9									
*12	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	744	1	8484	2	N	12					240
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 87,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) //CONT.// 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
GSR WELL #: 1 RRCID -> 182914 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9690 - 9876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					125
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
O'CONNER-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	254	-0-	254	254	230	2	24	9	N	22					22
03	2556	3579	-0-	1023	1277	122	1	3327	2	N	118					140
						130	9									
04	6390	1020	-0-	-5370	-0-	164	1	801	2	N	50					190
						55	9									
05	6603	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					190
06	6390	1559	-0-	-4831	-0-	51	1	1425	2	N	75	167	1			98
						83	9									
07	6603	872	-0-	-5731	-0-	853	2	19	9	N	17					115
08	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3169	2	270	9	N	245					360
09	6390	7601	-0-	1211	1211	6961	2	640	9	N	582	549	1			393
10	6212 R	5001	-0-	-1211	-0-	4889	2	112	9	N	102	373	1			122
11	3330 #	2875	-0-	-455	-0-	73	1	2637	2	N	150					272
						165	9									
12	6603	2777	-0-	-3826	-0-	140	1	2455	2	N	165	189	1			248
						182	9									

TOTAL GAS PROD: 28,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

BRISCOE (CATAHOULA 3050) 12011 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-CARDINAL WELL #: 1 RRCID -> 250567 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3185 - 3189

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

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

BROOKING (8650) 12199 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
BROOKING, GARLAND T. WELL #: 2 RRCID -> 091214 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 8642 - 8655

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

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

BRUSHY CREEK (FRIO 2760) 12649 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 258005 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2986 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1023	-0-	-930 B	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
02	1148 N	781	-0-	-367 B	-0-	781	3		N	-0-			-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1089	-0-	-351 B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	934	-0-	-275 B	-0-	934	3		N	-0-			-0-
08	1240 N	631	-0-	-609 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
09	1080 N	742	-0-	-338 B	-0-	742	3		N	-0-			-0-
10	930 N	197	-0-	-733 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627			N	NO RPT			-0-

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

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

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

HALLADAY ENERGY, LLC 347005
HART, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 244746 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4058 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	204	-0-	204	B	742	204	2	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	742			N	NO RPT			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	742			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) //CONT.// 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 254957 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3553 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	-0-	-0-	-5301 B	-0-			N	-0-			-0-
02	3892 X	-0-	-0-	-3892 B	-0-			N	-0-			-0-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-			N	-0-			-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500 B	-0-			N	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2014 - P&A 07/14/14

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

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
HART ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250010 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12100 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2014 - PLUGGED 03/10/14

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

FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

01	1581 N	256	-0-	-1325	-0-	233	2	23	9	N	21			124
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1002	2	29	9	N	26			150
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1769	2	35	9	N	32			182
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1547	2	73	9	N	66	189	1	59
05	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	998	2	56	9	N	51			110
06	1770 N	144	-0-	-1626	-0-	142	2	2	9	N	2			112
07	1674 N	607	-0-	-1067	-0-	607	2			N	-0-			112
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			112
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			112
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: 6,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

GCER ONSHORE, LLC 298385
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

01	7068 X	5971	-0-	-1097	-0-	5844	2	127	9	Y	115	208	1	164
02	5712 X	5272	-0-	-440	-0-	5156	2	116	9	Y	105			269
03	6324 X	5916	-0-	-408	-0-	5755	2	161	9	Y	146	81	1	334
04	6090 X	5759	-0-	-331	-0-	5613	2	146	9	Y	133	201	1	266
05	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5921	2	150	9	Y	136	199	1	203
06	5790 X	5242	-0-	-548	-0-	5126	2	116	9	Y	105	24	1	284
07	5952 X	5880	-0-	-72	-0-	5775	2	105	9	Y	95	193	1	186
08	5921 X	5829	-0-	-92	-0-	5732	2	97	9	Y	88	177	1	97
09	5730 X	5668	-0-	-62	-0-	5582	2	86	9	Y	78	24	1	151
10	5921 X	4926	-0-	-995	-0-	4805	2	121	9	Y	110	205	1	56
11	5700 X	5615	-0-	-85	-0-	5493	2	122	9	Y	111	31	1	136
12	5890 X	5279	-0-	-611	-0-	5154	2	125	9	Y	114	24	1	226

TOTAL GAS PROD: 67,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219751 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 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	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	14924	2	339	9	Y	308	254	1			142
02	11872	X	11816	-0-	-56	-0-	11582	2	234	9	Y	213	177	1			178
03	13144	X	12218	-0-	-926	-0-	11944	2	274	9	Y	249	344	1			83
04	12720	X	10161	-0-	-2559	-0-	9959	2	202	9	Y	184	230	1			37
05	13144	X	10024	-0-	-3120	-0-	9784	2	240	9	Y	218	227	1			28
06	12720	X	12593	-0-	-127	-0-	12363	2	230	9	Y	209	234	1			3
07	13082	X	11451	-0-	-1631	-0-	11223	2	228	9	Y	207	46	1			164
08	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13470	2	233	9	Y	212	177	1			199
09	12600	X	11779	-0-	-821	-0-	11501	2	278	9	Y	253	223	1			229
10	13020	X	6815	-0-	-6205	-0-	6665	2	150	9	Y	136	215	1			150
11	13260	X	8301	-0-	-4959	-0-	8113	2	188	9	Y	171	222	1			99
12	13702	X	13540	-0-	-162	-0-	13265	2	275	9	Y	250	238	1			111

TOTAL GAS PROD: 137,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,610

SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	1284	-0-	-7458	-0-	1274	2	10	9	Y	9	6	1			349
02	7588	X	4717	-0-	-2871	-0-	4683	2	34	9	Y	31					380
03	7688	X	6426	-0-	-1262	-0-	6207	2	219	9	Y	199	261	1			318
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5242	2	84	9	Y	76	27	1			367
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6147	2	163	9	Y	148	208	1			307
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7346	2	79	9	Y	72	35	1			344
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11517	2	174	9	Y	158	229	1			273
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11643	2	168	9	Y	153	178	1			248
09	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11066	2	154	9	Y	140	48	1			340
10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10583	2	145	9	Y	132	235	1			237
11	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9290	2	169	9	Y	154	52	1			339
*12	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9635	2	187	9	Y	170	220	1			289

TOTAL GAS PROD: 96,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,442

WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221239 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15079	-0-	-2777	-0-	14837	2	242	9	Y	220	427	1			200
02	14140	X	13149	-0-	-991	-0-	12809	2	340	9	Y	309	181	1			328
03	15655	X	14750	-0-	-905	-0-	14356	2	394	9	Y	358	375	1			311
04	15150	X	13714	-0-	-1436	-0-	13460	2	254	9	Y	231	246	1			296
05	15655	X	14163	-0-	-1492	-0-	13853	2	310	9	Y	282	248	1			330
06	14580	X	12385	-0-	-2195	-0-	12147	2	238	9	Y	216	234	1			312
07	14756	X	14529	-0-	-227	-0-	14243	2	286	9	Y	260	230	1			342
08	14477	X	12640	-0-	-1837	-0-	12368	2	272	9	Y	247	357	1			232
09	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	13661	2	367	9	Y	334	235	1			331
10	14477	X	10129	-0-	-4348	-0-	9913	2	216	9	Y	196	226	1			301
11	14010	X	9701	-0-	-4309	-0-	9459	2	242	9	Y	220	230	1			291
12	14477	X	10882	-0-	-3595	-0-	10625	2	257	9	Y	234	228	1			297

TOTAL GAS PROD: 155,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,107

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262186 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

01	17546 X	14478	-0-	-3068	-0-	1145	1	13117	2	N	196	189	1			224
						216	9									
02	DLQ G-10	12998	-0-	12998	12998	1032	1	11709	2	N	234	195	1			263
						257	9									
03	DLQ G-10	14079	-0-	14079	27077	1118	1	12669	2	N	265	190	1			338
						292	9									
04	40041 X	12964	-0-	-27077	-0-	1078	1	11659	2	N	206	192	1			352
						227	9									
05	13784 X	13784	-0-	-0-	-0-	1148	1	12437	2	N	181	179	1			354
						199	9									
06	12690 X	12644	-0-	-46	-0-	995	1	11463	2	N	169	186	1			337
						186	9									
07	14991 X	14991	-0-	-0-	-0-	1191	1	13550	2	N	227	190	1			374
						250	9									
08	14424 X	14424	-0-	-0-	-0-	1182	1	13012	2	N	209	187	1			396
						230	9									
09	13350 X	12668	-0-	-682	-0-	1092	1	11413	2	N	148	364	1			180
						163	9									
10	15004 X	13211	-0-	-1793	-0-	1100	1	11953	2	N	144					324
						158	9									
11	14520 X	12646	-0-	-1874	-0-	1111	1	11404	2	N	119	194	1			249
						131	9									
12	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 148,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,098

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 213895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12025 PERF.10580 - 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	7347	X	6893	-0-	-454	-0-	545 107	1 9	6241	2	N	97	176	1			124
02	DLQ G-10		5709	-0-	5709	5709	456 80	1 9	5173	2	N	73					197
03	DLQ G-10		6845	-0-	6845	12554	544 129	1 9	6172	2	N	117	190	1			124
04	18842	X	6288	-0-	-12554	-0-	522 124	1 9	5642	2	N	113					237
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	489 103	1 9	5293	2	N	94					331
06	6660	X	5716	-0-	-944	-0-	450 80	1 9	5186	2	N	73	169	1			235
07	6851	X	6074	-0-	-777	-0-	483 96	1 9	5495	2	N	87					322
08	6851	X	5899	-0-	-952	-0-	483 101	1 9	5315	2	N	92	187	1			227
09	6300	X	5965	-0-	-335	-0-	514 74	1 9	5377	2	N	67					294
10	6076	X	5642	-0-	-434	-0-	470 65	1 9	5107	2	N	59	188	1			165
11	5880	X	5431	-0-	-449	-0-	476 63	1 9	4892	2	N	57					222
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: 66,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

GOFF WELL #: A 1 RRCID -> 216113 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11254 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	9424	-0-	-1984	-0-	746 125	1 9	8553	2	N	114					319
02	DLQ G-10		8132	-0-	8132	8132	647 141	1 9	7344	2	N	128	196	1			251
03	DLQ G-10		11874	-0-	11874	20006	779 138	1 9	10957	2	N	125					376
04	29077	X	9071	-0-	-20006	-0-	758 114	1 9	8199	2	N	104	191	1			289
05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	800 218	1 9	8665	2	N	198	188	1			299
06	11490	X	8332	-0-	-3158	-0-	657 110	1 9	7565	2	N	100					399
07	11873	X	9795	-0-	-2078	-0-	779 160	1 9	8856	2	N	145	187	1			357
08	11873	X	9562	-0-	-2311	-0-	781 180	1 9	8601	2	N	164	189	1			332
09	9360	X	8682	-0-	-678	-0-	752 70	1 9	7860	2	N	64					396
10	9796	X	9058	-0-	-738	-0-	753 129	1 9	8176	2	N	117	187	1			326
11	9480	X	8564	-0-	-916	-0-	752 90	1 9	7722	2	N	82	189	1			219
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 102,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,341

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 219217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5549	-0-	-1116	-0-	441 54	1 9	5054	2	N	49					193
02	DLQ G-10		4979	-0-	4979	4979	394 113	1 9	4472	2	N	103	194	1			102
03	DLQ G-10		5551	-0-	5551	10530	438 151	1 9	4962	2	N	137					239
04	15622	X	5092	-0-	-10530	-0-	422 105	1 9	4565	2	N	95	190	1			144
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	430 111	1 9	4662	2	N	101					245
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	390 100	1 9	5186	2	N	91	187	1			149
07	5549	X	5450	-0-	-99	-0-	431 118	1 9	4901	2	N	107					256
08	5549	X	5126	-0-	-423	-0-	416 129	1 9	4581	2	N	117	186	1			187
09	5670	X	4970	-0-	-700	-0-	427 79	1 9	4464	2	N	72					259
10	5859	X	4960	-0-	-899	-0-	412 68	1 9	4480	2	N	62	187	1			134
11	5670	X	3747	-0-	-1923	-0-	326 78	1 9	3343	2	N	71					205
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 56,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

GERALD WELL #: 1 RRCID -> 224841 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98 33	1 9	1123	2	N	30					227
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	93 68	1 9	1058	2	N	62	192	1			97
03	1333	N	1229	-0-	-104	-0-	95 52	1 9	1082	2	N	47					144
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	98 47	1 9	1064	2	N	43					187
05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	106 44	1 9	1146	2	N	40					227
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	96 72	1 9	1110	2	N	65	187	1			105
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	89 52	1 9	1017	2	N	47					152
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	110 53	1 9	1210	2	N	48					200
09	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	92 4	1 9	959	2	N	4					204
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	97 35	1 9	1054	2	N	32	188	1			48
11	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	29 43	1 9	974	2	N	39					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 13,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					263
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					264
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	2					266
							2	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					266
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					266
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					266
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					266
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					266
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					266
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					266
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

01	18104	X	8952	-0-	-9152	-0-	8668	2	284	9	N	258	181	1			217
02	14308	X	6959	-0-	-7349	-0-	6735	2	224	9	N	204	181	1			240
03	13578	X	8918	-0-	-4660	-0-	8632	2	286	9	N	260	349	1			151
04	11310	X	8519	-0-	-2791	-0-	8364	2	155	9	N	141	178	1			114
05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	9955	2	209	9	N	190	177	1			127
06	8670	X	7284	-0-	-1386	-0-	7144	2	140	9	N	127					254
07	8928	X	7250	-0-	-1678	-0-	7020	2	230	9	N	209	353	1			110
08	10168	X	7117	-0-	-3051	-0-	6999	2	118	9	N	107					217
09	9840	X	6252	-0-	-3588	-0-	6108	2	144	9	N	131	178	1			170
10	10168	X	5639	-0-	-4529	-0-	5547	2	92	9	N	84					254
11	7290	X	5714	-0-	-1576	-0-	5630	2	84	9	N	76	180	1			150
12	7254	X	6364	-0-	-890	-0-	6276	2	88	9	N	80					230

TOTAL GAS PROD: 89,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,867

WEBERNICK-GOFF WELL #: 1 RRCID -> 210147 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11190 - 11460

01	5797	X	5522	-0-	-275	-0-	5456	2	66	9	N	60					269
02	5544	X	4936	-0-	-608	-0-	4873	2	63	9	N	57					326
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6680	2	65	9	N	59	176	1			209
04	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6137	2	74	9	N	67					276
05	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	5002	2	25	9	N	23					299
06	6150	X	3992	-0-	-2158	-0-	3981	2	11	9	N	10					309
07	6355	X	3895	-0-	-2460	-0-	3829	2	66	9	N	60	177	1			192
08	6200	X	3151	-0-	-3049	-0-	3143	2	8	9	N	7					199
09	6000	X	4632	-0-	-1368	-0-	4618	2	14	9	N	13					212
10	5022	X	4153	-0-	-869	-0-	4112	2	41	9	N	37					249
11	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4281	2	175	9	N	159	179	1			229
12	4774	X	3603	-0-	-1171	-0-	3556	2	47	9	N	43					272

TOTAL GAS PROD: 56,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC //CONT.// 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212024 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11165 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5143	2	84	9	N	76					457
02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	4923	2	98	9	N	89	364	1			182
03	5084 X	4647	-0-	-437	-0-	4601	2	46	9	N	42					224
04	5070 X	4825	-0-	-245	-0-	4781	2	44	9	N	40					264
05	5549 X	4781	-0-	-768	-0-	4735	2	46	9	N	42					306
06	5370 X	2227	-0-	-3143	-0-	2227	2			N	-0-					306
07	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	306	1			-0-
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	2132 X	-0-	-0-	-2132	-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: 26,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66526 X	54706	-0-	-11820	-0-	527	1	53512	2	N	606	773	1			293
						667	9									
02	57596 X	38911	-0-	-18685	-0-	459	1	37995	2	N	415	374	1			334
						457	9									
03	60295 X	46974	-0-	-13321	-0-	527	1	45945	2	N	456	354	1			436
						502	9									
04	58350 X	45012	-0-	-13338	-0-	510	1	44026	2	N	433	576	1			293
						476	9									
05	57567 X	36773	-0-	-20794	-0-	527	1	35851	2	N	359	380	1			272
						395	9									
06	52950 X	31875	-0-	-21075	-0-	510	1	30889	2	N	433	377	1			328
						476	9									
07	46965 X	39382	-0-	-7583	-0-	527	1	38460	2	N	359	380	1			307
						395	9									
08	46965 X	41322	-0-	-5643	-0-	527	1	40369	2	N	387					694
						426	9									
09	45000 X	35596	-0-	-9404	-0-	510	1	34811	2	N	250	718	1			226
						275	9									
10	39370 X	34587	-0-	-4783	-0-	493	1	33640	2	N	413	381	1			258
						454	9									
11	39990 X	33755	-0-	-6235	-0-	493	1	32826	2	N	396	191	1			463
						436	9									
12	41323 X	31923	-0-	-9400	-0-	527	1	31066	2	N	300	384	1			379
						330	9									

TOTAL GAS PROD: 470,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,807

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	9909	-0-	-9218	-0-	476	1	9315	2	N	107	175	1			167
							118	9									
02	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	391	1	8755	2	N	99					266
							109	9									
03	15624	X	11451	-0-	-4173	-0-	527	1	10768	2	N	142	183	1			225
							156	9									
04	15120	X	5217	-0-	-9903	-0-	510	1	4670	2	N	34					259
							37	9									
05	13175	X	8265	-0-	-4910	-0-	425	1	7812	2	N	25					284
							28	9									
06	11070	X	10036	-0-	-1034	-0-	374	1	9651	2	N	10	190	1			104
							11	9									
07	11439	X	3179	-0-	-8260	-0-	187	1	2931	2	N	55					159
							61	9									
08	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	1					160
09	10050	X	2062	-0-	-7988	-0-	510	1	1491	2	N	55					215
							61	9									
10	10385	X	1667	-0-	-8718	-0-	493	1	1171	2	N	3	165	1			53
							3	9									
11	10050	X	2146	-0-	-7904	-0-	510	1	1518	2	N	107					160
							118	9									
12	3193	X	2236	-0-	-957	-0-	527	1	1661	2	N	44					204
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 65,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

ASCHERE OPERATING COMPANY, LLC 033907
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	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	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-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1090	-0-	1090	1090	92 6	1 9	992	2	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716

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

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

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			68
08	14B2 EXT	599	-0-	599	599	90	1	509	3	Y	-0-					68
09	14B2 EXT	1277	-0-	1277	1876	337	1	940	3	Y	-0-					68
10	14B2 EXT	958	-0-	958	2834	396	1	562	3	Y	-0-					68
11	4085 X	1251	-0-	-2834	-0-	600	1	651	3	Y	-0-					68
*12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	344	1	632	3	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 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	31	X	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					43
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					43
03	31	X	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					43
04	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					43
05	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					43
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
07	8	X	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					43
08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					43
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					43
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					43
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43

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

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	110	1	251	3	N	3					175
							3	9									
02	280	X	183	-0-	-97	-0-	17	1	160	3	N	5					180
							6	9									
03	434	X	251	-0-	-183	-0-	35	1	216	3	N	-0-					180
04	420	X	273	-0-	-147	-0-	28	1	241	3	N	4					184
							4	9									
05	434	X	274	-0-	-160	-0-	28	1	246	3	N	-0-					184
06	360	X	279	-0-	-81	-0-	50	1	196	3	N	30					214
							33	9									
07	279	X	257	-0-	-22	-0-	51	1	183	3	N	21					235
							23	9									
08	279	X	233	-0-	-46	-0-	41	1	184	3	N	7	181	1			61
							8	9									
09	270	X	185	-0-	-85	-0-	47	1	137	3	N	1					62
							1	9									
10	279	X	207	-0-	-72	-0-	7	1	200	3	N	-0-					62
11	270	X	219	-0-	-51	-0-	16	1	203	3	N	-0-					62
12	248	X	191	-0-	-57	-0-	29	1	162	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
WERLAND, ROBERT E ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241149 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.10956 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	-0-	-1169	-0-	317	1	312	2	N	-0-					283
02	1456	X	902	-0-	-554	-0-	380	1	522	2	N	-0-					283
03	1612	X	411	-0-	-1201	-0-	312	1	99	2	N	-0-	175	0			108
04	1560	X	422	-0-	-1138	-0-	422	1			N	-0-					108
05	992	X	38	-0-	-954	-0-	38	1			N	-0-	101	0			7
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	7	0			-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 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	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	32	1	1437	2	Y	-0-					67
02	DLQ G-10	629	-0-	629	629	26	1	603	2	Y	-0-					67
03	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1836	7	1	1200	2	Y	-0-					67
04	300 N	2052	-0-	1752	3588	2052	2			Y	-0-					67
05	3100 N	899	-0-	-2201	1387	899	2			Y	-0-					67
06	1811 N	424	-0-	-1387	-0-	424	2			Y	-0-					67
07	1581 N	1093	-0-	-488	-0-	1093	2			Y	-0-					67
08	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					67
09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	242	1	2353	2	Y	-0-					67
10	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	662	1	2256	2	Y	-0-					67
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	1175	1	1482	2	Y	-0-					67
*12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	446	1	2390	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 21,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					19
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10	1351	-0-	1351	1351	55	1	1296	2	Y	-0-					22
03	DLQ G-10	1343	-0-	1343	2694	8	1	1335	2	Y	-0-					22
04	DLQ G-10	478	-0-	478	3172	478	2			Y	-0-					22
05	DLQ G-10	92	-0-	92	3264	92	2			Y	-0-					22
06	2900 N	156	-0-	-2744	520	156	2			Y	-0-					22
07	867 N	347	-0-	-520	-0-	347	2			Y	-0-					22
08	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					22
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	Y	-0-					22
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	Y	-0-					22
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	103	1	129	2	Y	-0-					22
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	239	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 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	1581	X	237	-0-	-1344	-0-	5	1	232	2	N	-0-					190
02	1428	X	3	-0-	-1425	-0-	3	2			N	-0-					190
03	1581	X	1029	-0-	-552	-0-	6	1	1023	2	N	-0-					190
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					190
05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					190
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					190
07	1023	X	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-					190
08	1023	X	181	-0-	-842	-0-	181	2			N	-0-					190
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					190
10	899	X	135	-0-	-764	-0-	31	1	104	2	N	-0-					190
11	870	X	83	-0-	-787	-0-	37	1	46	2	N	-0-					190
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WEIDEMAN WELL #: 3 RRCID -> 182463 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12116 - 12196

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2014 - PLUGGED 02/15/14

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

BRUSHY CREEK (YEGUA 4850) 12649 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169363 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4829 - 4839

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050) 12649 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 107269 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5008 - 5013

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

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

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

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

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

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

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-

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PREMIER MINERALS, INC. 676033
CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 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	3100 X	2419	-0-	-681	-0-	52	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031	83	1	1948	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2290	-0-	2290	4321	13	1	2277	2	N	-0-					-0-
04	7823 X	3502	-0-	-4321	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	289	1	2809	2	N	-0-					-0-
10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	731	1	2492	2	N	-0-					-0-
11	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	1377	1	1737	2	N	-0-					-0-
*12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	500	1	2678	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

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

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 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	1860	X	749	-0-	-1111	-0-	16	1	733	2	N	-0-			50
02	1680	X	1486	-0-	-194	-0-	60	1	1426	2	N	-0-			50
03	1860	X	237	-0-	-1623	-0-	1	1	236	2	N	-0-			50
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			50
05	1860	X	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-			50
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			50
09	1650	N	746	-0-	-904	-0-	70	1	676	2	N	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	775	N	267	-0-	-508	-0-	42	1	225	2	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 6,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 179896 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10426 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2014 - PLUGGED 02/15/14

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

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			78
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			78
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			78
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			78
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			78
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			78
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			78
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			78
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			78
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			78
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	19	1	24	2	N	-0-			78
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			78

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

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1463	-0-	-521	-0-	465	1	981	3	N	15					75
							17	9									
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	405	1	1261	3	N	9					84
							10	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	420	1	1252	3	N	-0-					84
04	1410	N	1084	-0-	-326	-0-	2	1	1082	2	N	-0-	24	7			60
05	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	86	1	1392	2	N	-0-					60
06	1620	N	1464	-0-	-156	-0-	83	1	1381	2	N	-0-					60
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	2	N	-0-					60
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	92	1	1753	2	N	-0-					60
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	77	1	1517	2	N	-0-					60
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	N	-0-					60
11	1800	N	1427	-0-	-373	-0-	80	1	1347	2	N	-0-					60
12	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	92	1	1519	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 18,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BUCHEL (AUSTIN) 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
RESPONDEK WELL #: 1 RRCID -> 216680 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14214 PERF.13420 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					56
02	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					56
03	62	#	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					56
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					56
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
08	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					56
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORT WORTH NATL. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	8168	-0-	-9192	-0-	340	1	7769	3	Y	54	180	1			73
							59	9									
02	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	479	1	12602	3	Y	149	182	1			40
							164	9									
03	14802	X	14802	-0-	-0-	-0-	528	1	14145	3	Y	117					157
							129	9									
04	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	663	1	19189	3	Y	117	182	1			92
							129	9									
05	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	660	1	19757	3	Y	139					231
							153	9									
06	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	630	1	18030	3	Y	117	184	1			164
							129	9									
07	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	601	1	18718	3	Y	117	189	1			92
							129	9									
08	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	572	1	17530	3	Y	112					204
							123	9									
09	19980	X	14670	-0-	-5310	-0-	477	1	14088	3	Y	95	187	1			112
							105	9									
10	20584	X	10570	-0-	-10014	-0-	420	1	10058	3	Y	84					196
							92	9									
11	18810	X	8883	-0-	-9927	-0-	299	1	8517	3	Y	61	180	1			77
							67	9									
12	19437	X	8213	-0-	-11224	-0-	523	1	7585	3	Y	95					172
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 175,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

01	496	N	223	-0-	-273	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	11	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	124	-0-	-217	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	84	-0-	-257	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOHMERT GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12895 X	12895	-0-	-0-	-0-	534	1	12199	3	Y	147	171	1			156
						162	9									
02	11452 X	9981	-0-	-1471	-0-	360	1	9476	3	Y	132	171	1			117
						145	9									
03	12679 X	9597	-0-	-3082	-0-	340	1	9116	3	Y	128	174	1			71
						141	9									
04	12270 X	8563	-0-	-3707	-0-	282	1	8162	3	Y	108					179
						119	9									
05	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	449	1	13436	3	Y	170	179	1			170
						187	9									
06	12270 X	11917	-0-	-353	-0-	397	1	11371	3	Y	135	179	1			126
						149	9									
07	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	391	1	12199	3	Y	139	167	1			98
						153	9									
08	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	359	1	10988	3	Y	121					219
						133	9									
09	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	378	1	11175	3	Y	136	166	1			189
						150	9									
10	14074 X	12537	-0-	-1537	-0-	496	1	11877	3	Y	149	178	1			160
						164	9									
11	12330 X	11068	-0-	-1262	-0-	370	1	10563	3	Y	123	181	1			102
						135	9									
12	12741 X	12416	-0-	-325	-0-	789	1	11445	3	Y	165	189	1			78
						182	9									

TOTAL GAS PROD: 138,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,653

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

01	7719 X	6342	-0-	-1377	-0-	263	1	6017	3	N	56	172	1			93
						62	9									
02	6972 X	6014	-0-	-958	-0-	218	1	5727	3	N	63					156
						69	9									
03	7719 X	6534	-0-	-1185	-0-	232	1	6217	3	N	77					233
						85	9									
04	6600 X	5202	-0-	-1398	-0-	173	1	5004	3	N	23	179	1			77
						25	9									
05	6820 X	5058	-0-	-1762	-0-	162	1	4846	3	N	45					122
						50	9									
06	6450 X	5444	-0-	-1006	-0-	182	1	5209	3	N	48					170
						53	9									
07	6665 X	5864	-0-	-801	-0-	181	1	5629	3	N	49	131	1			88
						54	9									
08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	184	1	5649	3	N	49					137
						54	9									
09	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	190	1	5613	3	N	45					182
						50	9									
10	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	245	1	5864	3	N	55	160	1			77
						61	9									
11	5700 X	5681	-0-	-19	-0-	191	1	5438	3	N	47					124
						52	9									
*12	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	410	1	5950	3	N	32					156
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 70,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4512	-0-	-1254	-0-	183 151	1 9	4178	3	Y	137	174	1			105
02	5208	X	3684	-0-	-1524	-0-	131 96	1 9	3457	3	Y	87					192
03	5766	X	4173	-0-	-1593	-0-	145 135	1 9	3893	3	Y	123	179	1			136
04	4620	X	3847	-0-	-773	-0-	124 130	1 9	3593	3	Y	118	186	1			68
05	4774	X	3416	-0-	-1358	-0-	106 121	1 9	3189	3	Y	110					178
06	4380	X	3365	-0-	-1015	-0-	110 94	1 9	3161	3	Y	85	177	1			86
07	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	114 101	1 9	3557	3	Y	92					178
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	118 154	1 9	3622	3	Y	140	185	1			133
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	122 101	1 9	3595	3	Y	92					225
10	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	147 95	1 9	3516	3	Y	86	177	1			134
11	3780	X	3135	-0-	-645	-0-	103 86	1 9	2946	3	Y	78					212
*12	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	246 136	1 9	3575	3	Y	124	177	1			159

TOTAL GAS PROD: 45,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150866 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13851

01	682	N	505	-0-	-177	-0-	21	1	484	3	N	-0-					-0-
02	616	X	333	-0-	-283	-0-	12	1	321	3	N	-0-					-0-
03	682	X	369	-0-	-313	-0-	13	1	356	3	N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1048	-0-	-688	-0-	44	1	995	3	Y	8	9	1			9
							9	9									
02	1568	X	1396	-0-	-172	-0-	51	1	1344	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
03	1736	X	1511	-0-	-225	-0-	54	1	1453	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	1260	X	1251	-0-	-9	-0-	42	1	1207	3	Y	2					4
							2	9									
05	1550	X	176	-0-	-1374	-0-	6	1	170	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1500	X	1355	-0-	-145	-0-	45	1	1296	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
07	1550	X	797	-0-	-753	-0-	25	1	769	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	3	Y	9					11
							10	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1166	3	Y	-0-	8	1			3
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	1080	N	636	-0-	-444	-0-	22	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	1240	X	1138	-0-	-102	-0-	73	1	1065	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BUCHEL, N.E. (EDWARDS) 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COSTLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BULLER (10000 SAND) 13245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 200831 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9783 - 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	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					167
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					167
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					167
04	13	#	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					167
05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					167
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	N	-0-					167
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					167
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					167
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					167
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					167
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					167
12	31	#	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 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	2480 X	1714	-0-	-766	-0-	1667	2	47	9	N	43	179	1			49
02	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3653	2	57	9	N	52					101
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3250	2	98	9	N	89					190
04	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2384	2	77	9	N	70	180	1			80
05	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3870	2	51	9	N	46					126
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4033	2	42	9	N	38					164
07	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3355	2	23	9	N	21					185
08	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4142	2	14	9	N	13					198
09	2400 X	2385	-0-	-15	-0-	2385	2			N	-0-					198
10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4235	2	18	9	N	16	178	1			36
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2841	2	36	9	N	33					69
12	2480 X	1865	-0-	-615	-0-	1790	2	75	9	N	68					137

TOTAL GAS PROD: 38,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163695 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9954 - 10143

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2014 - P&A 07/02/14

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

WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

01	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					52
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					52
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					52
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					52
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					52
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					52
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					52
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					52
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					52
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					52
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-					52
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	96	-0-	96	96	96	3			N	-0-					-0-
03	14B DENY	76	-0-	76	172	76	3			N	-0-					-0-
04	14B DENY	62	-0-	62	234	62	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	100	-0-	100	334	100	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	127	-0-	127	461	127	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	45	-0-	45	506	45	3			N	-0-					-0-
08	506 N	-0-	-0-	-506	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSCHHAUPT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176759 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 2408 - 3432

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-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	374	3	24	9	N	22					132
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	768	3	14	9	N	13					145
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	523	3	11	9	N	10					155
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	417	3	17	9	N	15					170
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1059	3	19	9	N	17					187
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	757	3	39	9	N	35					222
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	713	3	42	9	N	38	190	1			70
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	167	3	19	9	N	17					87
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	311	3	31	9	N	28					115
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	378	3	55	9	N	50					165
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	314	3	43	9	N	39					204
*12	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2798	3	109	9	N	99	193	1			110

TOTAL GAS PROD: 9,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

BULLOCK'S CHURCH, S. (10500) 13276 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E. F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179895 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10114 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500) 13276 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSK, E.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 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	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					210
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					210
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					210
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					210
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					210
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					210
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2	184	1			28
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22					50
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	225	3	25	9	N	23					73
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	74	3	21	9	N	19					92
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	194	3	33	9	N	30					122
*12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	435	3	19	9	N	17					139

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 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	3224 X	2983	-0-	-241	-0-	572	1	2411	2	N	-0-					66
02	2940 X	2513	-0-	-427	-0-	500	1	2012	2	N	1					67
						1	9									
03	3255 X	2687	-0-	-568	-0-	579	1	2101	2	N	6					73
						7	9									
04	3150 X	2977	-0-	-173	-0-	556	1	2421	2	N	-0-					73
05	2976 X	2856	-0-	-120	-0-	550	1	2306	2	N	-0-					73
06	2880 X	2857	-0-	-23	-0-	608	1	2249	2	N	-0-					73
07	3069 X	2417	-0-	-652	-0-	554	1	1863	2	N	-0-					73
08	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	609	1	2350	2	N	2					75
						2	9									
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	673	1	2362	2	N	-0-					75
10	2945 X	2179	-0-	-766	-0-	585	1	1587	2	N	6					81
						7	9									
11	2880 X	2780	-0-	-100	-0-	606	1	2174	2	N	-0-					81
*12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	613	1	3129	2	N	6					87
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BURKES RIDGE (VKSBG 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4792 - 4798

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BURNELL 13648 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DAHL WELL #: 1 RRCID -> 237435 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3421 - 3426

01	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					144
02	532 #	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					144
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					144
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					144
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

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

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2		N	-0-			-0-
02	364 N	234	-0-	-130	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-			-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2		N	-0-			-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
11	360 N	247	-0-	-113	-0-	247	2		N	-0-			-0-
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
CYMRI, L.L.C. 195801
B. U.-LULING-BOYCE WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 12/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6802 - 6838

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
B. U.-UNION-HALL WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BURNELL (LULING) //CONT.// 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U.-MOBIL-STIEREN WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

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

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

B. U.-BOYCE WELL #: 1 L RRCID -> 080774 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6750 - 6760

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-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	1022	-0-	1022	2188	41	1	981	3	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	979	-0-	979	3167	23	1	956	3	Y	-0-			-0-
03	2900 N	1000	-0-	-1900	1267	29	1	971	3	Y	-0-			-0-
04	1944 N	677	-0-	-1267	-0-	22	1	655	3	Y	-0-			-0-
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	24	1	870	3	Y	-0-			-0-
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	29	1	1385	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	686	-0-	-27	-0-	16	1	670	3	Y	-0-			-0-
08	837 N	792	-0-	-45	-0-	27	1	765	3	Y	-0-			-0-
09	810 N	737	-0-	-73	-0-	20	1	717	3	Y	-0-			-0-
10	682 N	235	-0-	-447	-0-	9	1	226	3	Y	-0-			-0-
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
*12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	83	1	1660	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

01	INC G-10	427	-0-	427	1044	17	1	410	3	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	474	-0-	474	1518	11	1	463	3	Y	-0-			-0-
03	2016 N	498	-0-	-1518	-0-	14	1	484	3	Y	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	464	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	205	-0-	-322	-0-	5	1	200	3	Y	-0-			-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	3	Y	-0-			-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-			-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
*12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

01	496 N	444	-0-	-52	-0-	18	1	426	3	N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	N	-0-			-0-
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	14	1	465	3	N	-0-			-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	14	1	408	3	N	-0-			-0-
05	527 N	223	-0-	-304	-0-	6	1	217	3	N	-0-			-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	8	1	407	3	N	-0-			-0-
07	434 N	393	-0-	-41	-0-	9	1	384	3	N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	13	1	480	3	N	-0-			-0-
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	13	1	332	3	N	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-	19	1	427	3	N	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	23	1	460	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-87	-0-	14	1	333	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	3	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	457	3	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	N	-0-					-0-
05	496	N	144	-0-	-352	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
06	450	N	283	-0-	-167	-0-	6	1	277	3	N	-0-					-0-
07	465	N	277	-0-	-188	-0-	7	1	270	3	N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	5	1	195	3	N	-0-					-0-
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	360	N	247	-0-	-113	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYMRI, L.L.C. 195801
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

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

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

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	524					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	524					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	147	-0-	147	671	4	1	143	3	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-			-0-
08	671 X	-0-	-0-	-671	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-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: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

01	558 N	78	-0-	-480	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	191	-0-	191	191	5	1	186	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	495	-0-	495	686	15	1	480	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	33	-0-	33	719	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
05	737 N	18	-0-	-719	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	Y	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	7	1	154	3	Y	-0-			-0-
*12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	Y	-0-			-0-

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

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	273	1	6324	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10613	-0-	10613	10613	261	1	10352	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9835	-0-	9835	20448	295	1	9540	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6245	-0-	6245	26693	207	1	6038	3	Y	-0-			-0-
05	29611 X	2918	-0-	-26693	-0-	81	1	2837	3	Y	-0-			-0-
06	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	151	1	7061	3	Y	-0-			-0-
07	7564 X	6679	-0-	-885	-0-	162	1	6517	3	Y	-0-			-0-
08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	236	1	6590	3	Y	-0-			-0-
09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	171	1	6080	3	Y	-0-			-0-
10	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	200	1	5014	3	Y	-0-			-0-
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	176	1	3952	3	Y	-0-			-0-
12	3968 X	1981	-0-	-1987	-0-	98	1	1883	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	3	N	-0-			-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	3	N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	186 N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	217	-0-	217	217	5	1	212	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	228	445	7	1	221	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	214	-0-	214	659	7	1	207	3	Y	-0-			-0-
05	739 N	80	-0-	-659	-0-	2	1	78	3	Y	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	5	1	185	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	6	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	-0-			-0-
*12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	8	1	261	3	N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
06	270 N	99	-0-	-171	-0-	2	1	97	3	N	-0-			-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	2	1	99	3	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	N	-0-			-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	3	N	-0-			-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
11	300 N	110	-0-	-190	-0-	5	1	105	3	N	-0-			-0-
12	372 N	59	-0-	-313	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. U. - SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 097907 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	3	N	-0-					-0-
03	372	N	268	-0-	-104	-0-	8	1	260	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	3	N	-0-					-0-
05	279	N	114	-0-	-165	-0-	3	1	111	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	3	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	6	1	255	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	8	1	277	3	N	-0-					-0-
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

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

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

BURNELL (2870) 13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BOYCE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870

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

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

BURNELL (2900) 13648 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DAHL WELL #: 2 RRCID -> 250561 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292 R	1292	-0-	-0-	-0-	225	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	2548 #	119	-0-	-2429	-0-	62	1	57	2	N	-0-					-0-
03	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

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

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

BURNELL, SOUTH (1000) //CONT.// 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CISCO WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960

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

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

C. A. WINN (HOCKLEY 4300) 14183 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
NEW, R. WELL #: 1 RRCID -> 241718 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 #	904	-0-	-367	-0-	904	2		N	-0-			-0-
02	1148 #	861	-0-	-287	-0-	861	2		N	-0-			-0-
03	1271 #	987	-0-	-284	-0-	987	2		N	-0-			-0-
04	1080 #	1002	-0-	-78	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
05	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		N	-0-			-0-
06	960 #	863	-0-	-97	-0-	863	2		N	-0-			-0-
07	1023 #	962	-0-	-61	-0-	962	2		N	-0-			-0-
08	1116 #	871	-0-	-245	-0-	871	2		N	-0-			-0-
09	1080 #	785	-0-	-295	-0-	785	2		N	-0-			-0-
10	1116 #	736	-0-	-380	-0-	736	2		N	-0-			-0-
11	870 #	740	-0-	-130	-0-	740	2		N	-0-			-0-
12	961 #	682	-0-	-279	-0-	682	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. WINN (YEGUA 5320) 14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MAGGIE MCNEILL B WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1303	-0-	-464	-0-	811	2	492	9	N	447	348	1			150
02	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394	1315	2	79	9	N	72	181	1			41
03	0 W	1764	-0-	1764	3158	1266	2	498	9	N	453	358	1			136
04	0 W	1723	-0-	1723	4881	1396	2	327	9	N	297	380	1			53
05	1530	1530	-0-	-0-	4881	1225	2	305	9	N	277	179	1			151
06	3000 N	1376	-0-	-1624	3257	1099	2	277	9	N	252	350	1			53
07	3100 N	1118	-0-	-1982	1275	925	2	193	9	N	175	173	1			55
08	2632 N	1357	-0-	-1275	-0-	1124	2	233	9	N	212	179	1			88
09	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	927	2	283	9	N	257	180	1			165
10	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	768	2	279	9	N	254	364	1			55
11	1320 N	1088	-0-	-232	-0-	765	2	323	9	N	294	202	1			147
12	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	776	2	263	9	N	239	174	1			212

TOTAL GAS PROD: 15,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	532	3	12	9	N	11	12	1			28
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	N	10					38
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	N	10					48
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	761	2	23	9	N	21	60	1			9
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	N	10					19
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	N	12					31
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	707	2	13	9	N	12					43
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12					55
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	933	2	13	9	N	12					67
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	10					77
*11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10					87
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

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

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MAYFIELD, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 132700 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634

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

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

ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

01	T. A.	963	-0-	963	2435	963	2			Y	-0-					18
02	T. A.	2447	-0-	2447	4882	2447	2			Y	-0-					18
03	5484 X	602	-0-	-4882	-0-	602	2			Y	-0-					18
04	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					18
05	2697 X	408	-0-	-2289	-0-	408	2			Y	-0-					18
06	2610 X	557	-0-	-2053	-0-	557	2			Y	-0-					18
07	2697 X	103	-0-	-2594	-0-	103	2			Y	-0-					18
08	403 N	103	-0-	-300	-0-	103	2			Y	-0-					18
09	570 N	103	-0-	-467	-0-	103	2			Y	-0-					18
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	525	-0-	525	525	250	2	275	9	N	250					250
03	14B2 EXT	933	-0-	933	1458	601	2	332	9	N	302	440	1			112
04	14B2 EXT	1023	-0-	1023	2481	702	2	321	9	N	292	330	1			74
05	14B2 EXT	1400	-0-	1400	3881	954	2	446	9	N	405	470	1			9
06	14B2 EXT	1361	-0-	1361	5242	898	2	463	9	N	421	411	1			19
07	14B2 EXT	1067	-0-	1067	6309	951	2	116	9	N	105					124
08	7876 X	1567	-0-	-6309	-0-	1451	2	116	9	N	105	110	1			119
09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2034	2	116	9	N	105	169	1			55
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2101	2	132	9	N	120	164	1			11
*11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2350	2	132	9	N	120					131
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 14,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,225

CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.// 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.	600	-0-	600	600	600	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	1763	-0-	1763	2363	1718	2	45	9	Y	41					41
04	T. A.	1879	-0-	1879	4242	1840	2	39	9	Y	35	62	1			14
05	T. A.	2479	-0-	2479	6721	2352	2	127	9	Y	115	120	1			9
06	T. A.	2442	-0-	2442	9163	2310	2	132	9	Y	120					129
07	T. A.	2511	-0-	2511	11674	2401	2	110	9	Y	100					229
08	15049 X	3375	-0-	-11674	-0-	3210	2	165	9	Y	150	251	1			128
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2849	2	165	9	Y	150	171	1			107
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2502	2	165	9	Y	150	173	1			84
11	2850 X	2219	-0-	-631	-0-	2054	2	165	9	Y	150	160	1			74
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 22,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1470	2	33	9	Y	30					30
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1487	2	55	9	Y	50	75	1			5
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2232	2	99	9	Y	90	46	1			49
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2102	2	100	9	Y	91	130	1			10
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2102	2	55	9	Y	50					60
08	2400 N	3422	-0-	1022	1022	3367	2	55	9	Y	50					110
09	3000 N	3400	-0-	400	1422	3314	2	86	9	Y	78	171	1			17
10	3100 N	3498	-0-	398	1820	3410	2	88	9	Y	80					97
*11	4918 X	3098	-0-	-1820	-0-	3010	2	88	9	Y	80					177
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 24,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	504	-0-	-147	-0-	501	2	3	9	Y	3					3
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					6
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	Y	3					9
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14					23
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	Y	11					34
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	2	12	9	Y	11					45
09	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2119	2	12	9	Y	11					56
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1954	2	12	9	Y	11					67
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1705	2	12	9	Y	11					78
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 12,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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

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

CABEZA CREEK (SLICK) 14433 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077404 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7545 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/07/2014 - PLUGGED 01/07/14

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	410	-0-	410	410	410	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	351	-0-	351	761	351	2			N	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	761					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	328	-0-	328	328	325	2	3	9	N	3					3
11	14B2 EXT	355	-0-	355	683	352	2	3	9	N	3					6
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	683					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414
PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	328	-0-	328	328	325	2	3	9	N	3					3
11	14B2 EXT	313	-0-	313	641	310	2	3	9	N	3					6
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	641					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	502	-0-	502	502	500	2	2	9	N	2					2
04	T. A.	214	-0-	214	716	210	2	4	9	N	4					6
05	T. A.	413	-0-	413	1129	410	2	3	9	N	3					9
06	T. A.	504	-0-	504	1633	501	2	3	9	N	3					12
07	T. A.	604	-0-	604	2237	601	2	3	9	N	3					15
08	T. A.	1257	-0-	1257	3494	1254	2	3	9	N	3					18
09	T. A.	1602	-0-	1602	5096	1599	2	3	9	N	3					21
10	T. A.	1853	-0-	1853	6949	1850	2	3	9	N	3					24
*11	1704	1704	-0-	-0-	6949	1538	2	166	9	N	151	161	1			14
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	6949					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

CABEZA CREEK (1600) 14433 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LAWSON-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 267310 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 1522 - 1526

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

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

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

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

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

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875

01	1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1035	2	1	9	N	1				152
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-				152
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1143	2	2	9	N	2				154
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1036	2	23	9	N	21	156	1		19
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				19
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1016	2	56	9	N	51				70
07	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1017	2	40	9	N	36				106
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1205	2	18	9	N	16				122
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	993	2	59	9	N	54	157	1		19
10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1040	2	10	9	N	9				28
11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	968	2	33	9	N	30				58
12	1085 N	897	-0-	-188	-0-	857	2	40	9	N	36				94

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

CABEZA CREEK, S. (COOK MT E) 14438 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 237632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5178 - 5186

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74				147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63				210
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	179	1		99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45				144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73				217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	177	1		115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72				187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	175	1		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81				114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73				187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	178	1		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23				107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 743

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 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	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					50
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					50
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					50
04	10	#	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					50
05	10	#	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					50
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					50
07	6	#	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					50
08	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					50
09	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					50
10	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
11	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
12	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					50

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

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)//CONT.// 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

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

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-0-	-0-	130	1	2348	2	N	2					30
							2	9									
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	151	1	1830	2	N	6					36
							7	9									
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	167	1	2051	2	N	6					42
							7	9									
04	2550	N	2272	-0-	-278	-0-	146	1	2117	2	N	8					50
							9	9									
05	2635	N	2181	-0-	-454	-0-	162	1	2012	2	N	6					56
							7	9									
06	2160	N	1667	-0-	-493	-0-	162	1	1499	2	N	5					61
							6	9									
07	2356	N	1836	-0-	-520	-0-	167	1	1669	2	N	-0-					61
08	2170	N	1613	-0-	-557	-0-	167	1	1446	2	N	-0-					61
09	2160	N	1440	-0-	-720	-0-	157	1	1283	2	N	-0-					61
10	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	157	1	1615	2	N	-0-					61
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	162	1	1572	2	N	-0-					61
*12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1522	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 22,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	486	1	3807	2	N	5					96
							6	9									
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	528	1	3702	2	N	7					103
							8	9									
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	549	1	3187	2	N	10					113
							11	9									
04	4800	X	3117	-0-	-1683	-0-	486	1	2612	2	N	17					130
							19	9									
05	5766	X	3114	-0-	-2652	-0-	570	1	2526	2	N	16					146
							18	9									
06	4800	X	2394	-0-	-2406	-0-	465	1	1915	2	N	13					159
							14	9									
07	4805	X	2439	-0-	-2366	-0-	465	1	1950	2	N	22					181
							24	9									
08	3751	X	2213	-0-	-1538	-0-	465	1	1609	2	N	126	185	1			122
							139	9									
09	3120	X	1465	-0-	-1655	-0-	317	1	1137	2	N	10					132
							11	9									
10	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	359	1	1557	2	N	9					141
							10	9									
11	2400	X	2136	-0-	-264	-0-	401	1	1724	2	N	10					151
							11	9									
12	2449	X	1796	-0-	-653	-0-	253	1	1530	2	N	12					163
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 32,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
REED, ELMO WELL #: 1 RRCID -> 114719 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7691 - 7816

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2014 - P&A 02/24/14

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

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 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	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	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-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

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

CACTUS (FRIO MASSIVE) 14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9991	R	9991	-0-	-0-	-0-	9882	2	109	9	N	99					209
02	8994		8994	-0-	-0-	-0-	8894	2	100	9	N	91	185	1			115
03	1085		9395	-0-	8310	8310	9297	2	98	9	N	89					204
04	8952		8952	-0-	-0-	8310	8873	2	79	9	N	72	190	1			86
05	8658		8658	-0-	-0-	8310	8585	2	73	9	N	66					152
06	8446		8446	-0-	-0-	8310	8388	2	58	9	N	53					205
07	8458		8458	-0-	-0-	8310	8396	2	62	9	N	56	191	1			70
08	7790		7790	-0-	-0-	8310	7739	2	51	9	N	46					116
09	7350		7350	-0-	-0-	8310	7295	2	55	9	N	50					166
10	7340		7340	-0-	-0-	8310	7278	2	62	9	N	56	185	1			37
*11	6367		6367	-0-	-0-	8310	6295	2	72	9	N	65					102
12	1085		NO RPT	-0-	-1085	7225					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 91,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					14
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					14
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					14
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 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	5270	X	4467	-0-	-803	-0-	1133	1	3262	2	N	65					236
							72	9									
02	4760	X	4108	-0-	-652	-0-	1173	1	2909	2	N	24	176	1			84
							26	9									
03	5115	X	4082	-0-	-1033	-0-	932	1	3085	2	N	59					143
							65	9									
04	4950	X	4279	-0-	-671	-0-	671	1	3554	2	N	49	176	1			16
							54	9									
05	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	561	1	4249	2	N	266	179	1	1	8	102
							293	9									
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	554	1	3676	2	N	252	177	1	4	8	173
							277	9									
07	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	513	1	3585	2	N	60	24	1			209
							66	9									
08	5115	X	3429	-0-	-1686	-0-	383	1	2778	2	N	244	359	1	2	8	92
							268	9									
09	4950	X	4780	-0-	-170	-0-	502	1	4139	2	N	126	178	1			40
							139	9									
10	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	591	1	4606	2	N	167	179	1			28
							184	9									
11	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	569	1	4494	2	N	112	127	1			13
							123	9									
12	4929	X	4286	-0-	-643	-0-	528	1	3675	2	N	75					88
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 53,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					10
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	557	2	25	9	N	23					33
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					35
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					35
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					36
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	116	2	12	9	N	11					47
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	N	3					50
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2					52
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					55
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	54	2	25	9	N	23					78
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 242784 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) 14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2 WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655

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-

CAESAR (HOCKLEY 2170) 14579 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TEXACAL, INC. 844124
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 105834 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2168 - 2184

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

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

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

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

CAESAR, N. (PETTUS) 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 12 RRCID -> 254799 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 #	773	-0-	-436 B	-13867	310	1	463	2	N	-0-			16
02	1092 #	625	-0-	-467 B	-14334	220	1	405	2	N	-0-			16
03	868 #	698	-0-	-170 B	-14504	310	1	388	2	N	-0-			16
04	780 #	655	-0-	-125 B	-14629	300	1	355	2	N	-0-			16
05	775 #	656	-0-	-119 B	-14748	310	1	346	2	N	-0-			16
06	750 #	688	-0-	-62 B	-14810	300	1	388	2	N	-0-			16
07	713 #	716	-0-	3 B	-14807	310	1	406	2	N	-0-			16
08	713 #	707	-0-	-6 B	-14813	310	1	397	2	N	-0-			16
09	690 #	635	-0-	-55 B	-14868	300	1	335	2	N	-0-			16
10	713 #	658	-0-	-55 B	-14923	310	1	348	2	N	-0-			16
11	690 #	611	-0-	-79 B	-15002	300	1	311	2	N	-0-			16
12	713 #	712	-0-	-1 B	-15003	310	1	402	2	N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 8,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, N. (PETTUS) //CONT.// 14582 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 14 RRCID -> 256146 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	-18585				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585				N	-0-			53

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

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25208				N	-0-			16

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

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

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

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 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	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	113	1	3038	2	Y	54	74	1			48
						59	9									
02	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	102	1	3091	2	Y	39					87
						43	9									
03	3224 X	3127	-0-	-97	-0-	104	1	2999	2	Y	22					109
						24	9									
04	3120 X	2897	-0-	-223	-0-	95	1	2789	2	Y	12					121
						13	9									
05	3596 X	3155	-0-	-441	-0-	101	1	3054	2	Y	-0-	61	1			60
06	3480 X	3195	-0-	-285	-0-	125	1	3038	2	Y	29					89
						32	9									
07	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	126	1	3173	2	Y	18	55	1			52
						20	9									
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	123	1	3101	2	Y	6					58
						7	9									
09	3150 X	3125	-0-	-25	-0-	120	1	2998	2	Y	6	29	1			35
						7	9									
10	3255 X	3205	-0-	-50	-0-	123	1	3082	2	Y	-0-	35	1			-0-
11	3150 X	2346	-0-	-804	-0-	91	1	2210	2	Y	41					41
						45	9									
12	3255 X	2498	-0-	-757	-0-	108	1	2372	2	Y	16					57
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 36,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 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	5983 X	5564	-0-	-419	-0-	197	1	5280	2	Y	79	102	1			66
						87	9									
02	DLQ G-10	5040	-0-	5040	5040	158	1	4817	2	Y	59					125
						65	9									
03	DLQ G-10	5603	-0-	5603	10643	186	1	5353	2	Y	58					183
						64	9									
04	DLQ G-10	5658	-0-	5658	16301	185	1	5430	2	Y	39					222
						43	9									
05	21715 X	5414	-0-	-16301	-0-	174	1	5239	2	Y	1	111	1			112
						1	9									
06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	218	1	5329	2	Y	57					169
						63	9									
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	229	1	5761	2	Y	69	123	1			115
						76	9									
08	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	232	1	5856	2	Y	66					181
						73	9									
09	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	223	1	5593	2	Y	144	149	1			176
						158	9									
10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	232	1	5794	2	Y	55	143	1			88
						61	9									
11	5550 X	4392	-0-	-1158	-0-	172	1	4208	2	Y	11					99
						12	9									
12	5735 X	5431	-0-	-304	-0-	235	1	5132	2	Y	58					157
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 67,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

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

SHALE HUNTER, LLC 768667
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

01	2294 X	1207	-0-	-1087	-0-	1185	2	22	9	N	20					103
02	2016 X	1428	-0-	-588	-0-	1403	2	25	9	N	23					126
03	1922 X	1073	-0-	-849	-0-	1048	2	25	9	N	23					149
04	1500 X	1158	-0-	-342	-0-	1128	2	30	9	N	27					176
05	1209 X	905	-0-	-304	-0-	880	2	25	9	N	23					199
06	1530 X	1016	-0-	-514	-0-	993	2	23	9	N	21	186	2			34
07	1581 X	823	-0-	-758	-0-	806	2	17	9	N	15					49
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1296	2	34	9	N	31					80
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	N	18					98
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					98
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					98
12	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

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

CAESAR, SOUTH (3060) 14583 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 11 RRCID -> 248616 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3090 - 3094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	921	-0-	-567	-0-	310	1	611	2	N	-0-					-0-
02	1344 #	752	-0-	-592	-0-	220	1	532	2	N	-0-					-0-
03	961 #	804	-0-	-157	-0-	310	1	494	2	N	-0-					-0-
04	930 #	638	-0-	-292	-0-	300	1	338	2	N	-0-					-0-
05	930 #	587	-0-	-343	-0-	310	1	277	2	N	-0-					-0-
06	900 #	817	-0-	-83	-0-	300	1	517	2	N	-0-					-0-
07	837 #	745	-0-	-92	-0-	310	1	435	2	N	-0-					-0-
08	811 R	811	-0-	-0-	-0-	310	1	501	2	N	-0-					-0-
09	810 #	625	-0-	-185	-0-	300	1	325	2	N	-0-					-0-
10	837 #	708	-0-	-129	-0-	310	1	398	2	N	-0-					-0-
11	810 #	651	-0-	-159	-0-	300	1	351	2	N	-0-					-0-
12	806 #	790	-0-	-16	-0-	310	1	480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

01	775 N	721	-0-	-54	-0-	310	1	411	2	N	-0-					67
02	756 N	578	-0-	-178	-0-	220	1	358	2	N	-0-					67
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	310	1	395	2	N	-0-					67
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	300	1	334	2	N	-0-					67
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	310	1	312	2	N	-0-					67
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	300	1	327	2	N	-0-					67
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	310	1	352	2	N	-0-					67
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	310	1	398	2	N	-0-					67
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	300	1	307	2	N	-0-					67
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	310	1	291	2	N	-0-					67
11	690 N	555	-0-	-135	-0-	300	1	255	2	N	-0-					67
12	620 N	498	-0-	-122	-0-	310	1	188	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERSTADT WELL #: 4 RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013

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

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
EBERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

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

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

01	1705 X	1030	-0-	-675	-0-	310	1	720	2	N	-0-					138
02	1540 X	797	-0-	-743	-0-	220	1	573	2	N	4					142
						4	9									
03	1054 X	924	-0-	-130	-0-	310	1	614	2	N	-0-					142
04	990 X	893	-0-	-97	-0-	300	1	593	2	N	-0-					142
05	1023 X	875	-0-	-148	-0-	310	1	565	2	N	-0-					142
06	990 X	806	-0-	-184	-0-	300	1	506	2	N	-0-					142
07	930 X	845	-0-	-85	-0-	310	1	535	2	N	-0-					142
08	930 X	708	-0-	-222	-0-	310	1	398	2	N	-0-					142
09	900 X	591	-0-	-309	-0-	300	1	291	2	N	-0-					142
10	868 X	674	-0-	-194	-0-	310	1	364	2	N	-0-					142
11	810 X	535	-0-	-275	-0-	300	1	235	2	N	-0-					142
12	837 X	67	-0-	-770	-0-	10	1	57	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	310	1	181	2	N	-0-					22
02	560 N	460	-0-	-100	-0-	220	1	240	2	N	-0-					22
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	310	1	533	2	N	-0-					22
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	300	1	434	2	N	-0-					22
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	310	1	473	2	N	-0-					22
06	810 N	634	-0-	-176	-0-	300	1	334	2	N	-0-					22
07	744 N	557	-0-	-187	-0-	310	1	247	2	N	-0-					22
08	775 N	521	-0-	-254	-0-	310	1	211	2	N	-0-					22
09	630 N	553	-0-	-77	-0-	300	1	253	2	N	-0-					22
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	310	1	286	2	N	-0-					22
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	300	1	243	2	N	-0-					22
12	558 N	441	-0-	-117	-0-	190	1	251	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 7,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 267694 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1232	-0-	-783	-0-	310	1	922	2	N	-0-					42
02	1820	X	1041	-0-	-779	-0-	220	1	821	2	N	-0-					42
03	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	310	1	885	2	N	-0-					42
04	1200	X	1066	-0-	-134	-0-	300	1	766	2	N	-0-					42
05	1240	X	1081	-0-	-159	-0-	310	1	771	2	N	-0-					42
06	1200	X	1092	-0-	-108	-0-	300	1	792	2	N	-0-					42
07	1209	X	1134	-0-	-75	-0-	310	1	824	2	N	-0-					42
08	1209	X	1095	-0-	-114	-0-	310	1	785	2	N	-0-					42
09	1080	X	862	-0-	-218	-0-	300	1	562	2	N	-0-					42
10	1147	X	1040	-0-	-107	-0-	310	1	730	2	N	-0-					42
11	1110	X	919	-0-	-191	-0-	300	1	619	2	N	-0-					42
12	1147	X	1024	-0-	-123	-0-	310	1	714	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	X	-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: -0-

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 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	5611 X	4859	-0-	-752	-0-	341	1	4160	2	N	325	356	1			123
						358	9									
02	5068 X	3950	-0-	-1118	-0-	292	1	3329	2	N	299	352	1			70
						329	9									
03	5611 X	4825	-0-	-786	-0-	341	1	4062	2	N	384	354	1			100
						422	9									
04	5130 X	4857	-0-	-273	-0-	365	1	4086	2	N	369	177	1			292
						406	9									
05	4867 X	4523	-0-	-344	-0-	378	1	3879	2	N	242	342	1			192
						266	9									
06	4710 X	4082	-0-	-628	-0-	341	1	3556	2	N	168	180	1			180
						185	9									
07	5022 X	4059	-0-	-963	-0-	378	1	3325	2	N	324	356	1			148
						356	9									
08	5022 X	3850	-0-	-1172	-0-	378	1	3177	2	N	268	360	1			56
						295	9									
09	4860 X	3353	-0-	-1507	-0-	365	1	2695	2	N	266	177	1			145
						293	9									
10	4526 X	3306	-0-	-1220	-0-	378	1	2660	2	N	244	186	1			203
						268	9									
11	4080 X	3707	-0-	-373	-0-	353	1	3073	2	N	255	369	1			89
						281	9									
12	4061 X	3980	-0-	-81	-0-	341	1	3295	2	N	313	189	1			213
						344	9									

TOTAL GAS PROD: 49,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

01	15407 X	11090	-0-	-4317	-0-	372	1	10521	2	Y	179					574
						197	9									
02	DLQ G-10	11364	-0-	11364	11364	326	1	10887	2	Y	137	333	1			378
						151	9									
03	DLQ G-10	12745	-0-	12745	24109	396	1	12123	2	Y	205	328	1			255
						226	9									
04	DLQ G-10	7620	-0-	7620	31729	299	1	7138	2	Y	166					421
						183	9									
05	38370 X	6641	-0-	-31729	-0-	545	1	5957	2	Y	126	331	1			216
						139	9									
06	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	641	1	4737	2	Y	-0-					216
07	12741 X	11020	-0-	-1721	-0-	723	1	10106	2	Y	174	167	1			223
						191	9									
08	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	750	1	10722	2	Y	148	175	1			196
						163	9									
09	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	726	1	7832	2	Y	133	188	1			141
						146	9									
10	10850 X	5255	-0-	-5595	-0-	599	1	4570	2	Y	78					219
						86	9									
11	10500 X	4981	-0-	-5519	-0-	604	1	4266	2	Y	101	184	1			136
						111	9									
12	10850 X	8383	-0-	-2467	-0-	730	1	7475	2	Y	162					298
						178	9									

TOTAL GAS PROD: 104,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	76	2	Y	1					4
							1	9									
02	DLQ G-10		84	-0-	84	84	3	1	79	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	DLQ G-10		59	-0-	59	143	2	1	55	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		75	-0-	75	218	3	1	69	2	Y	3					4
							3	9									
05	265	N	47	-0-	-218	-0-	4	1	42	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					1
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	20	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

01	1302	X	1229	-0-	-73	-0-	1210	2	19	9	N	17					152
02	1176	X	1171	-0-	-5	-0-	1110	2	61	9	N	55	36	1			171
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1150	2	7	9	N	6					177
04	1200	X	1042	-0-	-158	-0-	1020	2	22	9	N	20					197
05	1302	X	888	-0-	-414	-0-	880	2	8	9	N	7	176	1			28
06	1260	X	1098	-0-	-162	-0-	1083	2	15	9	N	14					42
07	1302	X	703	-0-	-599	-0-	685	2	18	9	N	16					58
08	1147	X	550	-0-	-597	-0-	539	2	11	9	N	10					68
09	1110	X	511	-0-	-599	-0-	511	2			N	-0-					68
10	1147	X	651	-0-	-496	-0-	647	2	4	9	N	4					72
11	1110	X	615	-0-	-495	-0-	598	2	17	9	N	15					87
*12	774	X	774	-0-	-0-	-0-	719	2	55	9	N	50	37	1			100

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

CALIENTE (10,600) 14736 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 RRCID -> 192220 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10614 - 10630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

CALIENTE (10,600) //CONT.// 14736 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY //CONT.// 865452
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2C RRCID -> 200552 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/15/14

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

CALIENTE (11,600) 14736 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2T RRCID -> 188384 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2014 - P&A 07/15/14

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

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 202655 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11618 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

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

CALIENTE (12,350) 14736 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 197469 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12356 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

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

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SWOPE CORP. 833606
WELDER, JANE WELL #: 1 RRCID -> 132081 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

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

WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

01	3590 R	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
03	2445 R	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
04	2610 #	2187	-0-	-423	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
05	3596 #	2336	-0-	-1260	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	3480 #	2201	-0-	-1279	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2945 #	1918	-0-	-1027	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	2449 #	1493	-0-	-956	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	2250 #	1968	-0-	-282	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
10	2325 #	1644	-0-	-681	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	2190 #	1924	-0-	-266	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 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	31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	30128	2	1014	9	N	922	967	1			336
02	DLQ G-10	23682	-0-	23682	23682	22622	2	1060	9	N	964	1043	1			257
03	DLQ G-10	26423	-0-	26423	50105	25008	2	1415	9	N	1286	1236	1			307
04	DLQ G-10	24240	-0-	24240	74345	23404	2	836	9	N	760	768	1			299
05	98589 X	24244	-0-	-74345	-0-	23532	2	712	9	N	647	764	1			182
06	20338 X	20338	-0-	-0-	-0-	19575	2	763	9	N	694	566	1			310
07	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	19131	2	722	9	N	656	756	1			210
08	41414 X	41414	-0-	-0-	-0-	40530	2	884	9	N	804	562	1			452
09	24240 X	21283	-0-	-2957	-0-	20619	2	664	9	N	604	721	1			335
10	24242 X	23342	-0-	-900	-0-	22684	2	658	9	N	598	741	1			192
11	26443 X	26443	-0-	-0-	-0-	25548	2	895	9	N	814	742	1			264
12	25637 X	24380	-0-	-1257	-0-	23710	2	670	9	N	609	567	1			306

TOTAL GAS PROD: 306,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,358

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 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	65104	X	65104	-0-	-0-	-0-	63046	2	2058	9	N	1871	1530	1			611
02	DLQ G-10		70025	-0-	70025	70025	67601	2	2424	9	N	2204	2455	1			360
03	DLQ G-10		61697	-0-	61697	131722	59380	2	2317	9	N	2106	2121	1			345
04	DLQ G-10		62028	-0-	62028	193750	59101	2	2927	9	N	2661	2512	1			494
05	257801	X	64051	-0-	-193750	-0-	61651	2	2400	9	N	2182	2072	1			604
06	61287	X	61287	-0-	-0-	-0-	59310	2	1977	9	N	1797	2240	1			161
07	64010	X	64010	-0-	-0-	-0-	61462	2	2548	9	N	2316	1973	1			504
08	62813	X	62813	-0-	-0-	-0-	60929	2	1884	9	N	1713	1885	1			332
09	62371	X	62371	-0-	-0-	-0-	60326	2	2045	9	N	1859	1654	1			537
10	61752	X	60893	-0-	-859	-0-	58687	2	2206	9	N	2005	2202	1			340
11	61684	X	61684	-0-	-0-	-0-	59139	2	2545	9	N	2314	1969	1			685
*12	64332	X	64332	-0-	-0-	-0-	62510	2	1822	9	N	1656	1666	1			675

TOTAL GAS PROD: 760,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,684

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2509	2	74	9	N	67	225	1			190
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1756	2	106	9	N	96					286
03	2077	N	1552	-0-	-525	-0-	1487	2	65	9	N	59	193	1			152
04	2490	N	1811	-0-	-679	-0-	1720	2	91	9	N	83					235
05	2077	N	1419	-0-	-658	-0-	1380	2	39	9	N	35					270
06	1500	N	1073	-0-	-427	-0-	1030	2	43	9	N	39					309
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1307	2	34	9	N	31	191	1			149
08	1426	N	1243	-0-	-183	-0-	1207	2	36	9	N	33					182
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1226	2	44	9	N	40					222
10	1333	N	1172	-0-	-161	-0-	1136	2	36	9	N	33					255
11	3000	N	3895	-0-	895	895	3827	2	68	9	N	62					317
*12	2323	N	1428	-0-	-895	-0-	1391	2	37	9	N	34	189	1			162

TOTAL GAS PROD: 20,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					154
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					164
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					176
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					187
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					212
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					233
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					244
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					259
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					272
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					287
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					303

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 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	7874	2523	-0-	-5351	-0-	160	1	2273	3	N	82					240
						90	9									
02	7112	568	-0-	-6544	-0-	29	1	328	3	N	192	343	1			89
						211	9									
03	7874	1494	-0-	-6380	-0-	94	1	1378	3	N	20					109
						22	9									
04	4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					109
05	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					109
06	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					109
07	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	3000 N	15655	-0-	12655	12655	992	1	14124	3	N	490	364	1			235
						539	9									
10	3100 N	19942	-0-	16842	29497	1267	1	18042	3	N	575	545	1			265
						633	9									
*11	3000 N	16232	-0-	13232	42729	1029	1	14653	3	N	500	364	1			401
						550	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	42729					N	NO RPT					401

TOTAL GAS PROD: 56,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

CANDACE (2070) 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 174803 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 2709 PERF. 2253 - 2266

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

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

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

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-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. //CONT.// 884444
HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

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

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

CANNAN, E. (10150 WILCOX) 15346 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212128 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10146 - 10312

01	3875	3346	-0-	-529	-0-	775	1	2506	2	N	59	187	1	117
						65	9							
02	3500	2396	-0-	-1104	-0-	650	1	1713	2	N	30			147
						33	9							
03	3875	2526	-0-	-1349	-0-	700	1	1747	2	N	72			219
						79	9							
04	3600 #	2355	-0-	-1245	-0-	750	1	1555	2	N	45			264
						50	9							
05	3348 #	2740	-0-	-608	-0-	775	1	1903	2	N	56	183	1	137
						62	9							
06	3240 #	2469	-0-	-771	-0-	750	1	1658	2	N	55			192
						61	9							
07	2666 #	2489	-0-	-177	-0-	775	1	1664	2	N	45	174	1	63
						50	9							
08	2728 #	1905	-0-	-823	-0-	775	1	1085	2	N	41			104
						45	9							
09	2640 #	1593	-0-	-1047	-0-	750	1	815	2	N	25			129
						28	9							
10	2728 #	911	-0-	-1817	-0-	550	1	327	2	N	31			160
						34	9							
11	2460 #	507	-0-	-1953	-0-	175	1	326	2	N	5			165
						6	9							
12	2480 #	300	-0-	-2180	-0-	126	1	148	2	N	24			189
						26	9							

TOTAL GAS PROD: 23,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

CANNAN, E. (10300 WILCOX) 15346 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 212101 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11414 PERF.10283 - 10312

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

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

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

01	4464 #	2330	-0-	-2134	-0-	600	1	1722	2	N	7				186
						8	9								
02	4032 #	2864	-0-	-1168	-0-	360	1	2487	2	N	15				201
						17	9								
03	4402 #	3762	-0-	-640	-0-	660	1	2970	2	N	120				321
						132	9								
04	4170 #	3918	-0-	-252	-0-	720	1	3130	2	N	62				383
						68	9								
05	3833 R	3833	-0-	-0-	-0-	780	1	3031	2	N	20				403
						22	9								
06	3630 #	3433	-0-	-197	-0-	750	1	2683	2	N	-0-				403
07	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	900	1	4311	2	N	-0-	186	1		217
08	6752	6752	-0-	-0-	-0-	930	1	5536	2	N	260	185	1		292
						286	9								
09	4843 R	4843	-0-	-0-	-0-	870	1	3906	2	N	61	185	1		168
						67	9								
10	5208 #	4615	-0-	-593	-0-	930	1	3615	2	N	64				232
						70	9								
11	5700	4266	-0-	-1434	-0-	780	1	3475	2	N	10				242
						11	9								
12	5890	3091	-0-	-2799	-0-	204	1	2846	2	N	37				279
						41	9								

TOTAL GAS PROD: 48,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 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	1271	X	1154	-0-	-117	-0-	372	1	757	2	N	23	30	1			78
							25	9									
02	1372	X	930	-0-	-442	-0-	328	1	580	2	N	20					98
							22	9									
03	1519	X	789	-0-	-730	-0-	348	1	429	2	N	11	32	1			77
							12	9									
04	1470	X	782	-0-	-688	-0-	318	1	204	2	N	236	189	1			124
							260	9									
05	1147	X	981	-0-	-166	-0-	359	1	557	2	N	59	136	1			47
							65	9									
06	1110	X	415	-0-	-695	-0-	308	1	84	2	N	21	29	1			39
							23	9									
07	1023	X	824	-0-	-199	-0-	348	1	434	2	N	38	28	1			49
							42	9									
08	992	X	707	-0-	-285	-0-	342	1	341	2	N	22					71
							24	9									
09	960	X	652	-0-	-308	-0-	320	1	307	2	N	23	30	1			64
							25	9									
10	992	X	499	-0-	-493	-0-	320	1	150	2	N	26					90
							29	9									
11	810	X	220	-0-	-590	-0-	14	1	206	2	N	-0-	30	1			60
12	837	X	623	-0-	-214	-0-	51	1	572	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 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	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	962	1	8003	2	N	194	387	1			79
							213	9									
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	945	1	7970	2	N	184	182	1			81
							202	9									
03	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	1003	1	7776	2	N	195	213	1			63
							215	9									
04	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	1065	1	8681	2	N	193					256
							212	9									
05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	1039	1	8390	2	N	173	204	1			225
							190	9									
06	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	997	1	7424	2	N	189	29	1			385
							208	9									
07	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	946	1	7273	2	N	159	369	1			175
							175	9									
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	959	1	6851	2	N	145	176	1			144
							160	9									
09	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	700	1	6143	2	N	154	206	1			92
							169	9									
10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	755	1	6847	2	N	138	180	1			50
							152	9									
*11	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	716	1	6250	2	N	174	30	1			194
							191	9									
*12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	759	1	6252	2	N	161	165	1			190
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 100,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 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	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	630	1	3922	2	N	47	31	1			226
							52	9									
02	4172	X	3776	-0-	-396	-0-	544	1	3160	2	N	65	175	1			116
							72	9									
03	4619	X	4155	-0-	-464	-0-	619	1	3467	2	N	63	31	1			148
							69	9									
04	4470	X	3820	-0-	-650	-0-	579	1	3168	2	N	66					214
							73	9									
05	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	608	1	3431	2	N	63	190	1			87
							69	9									
06	4470	X	4099	-0-	-371	-0-	621	1	3412	2	N	60	29	1			118
							66	9									
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	715	1	4631	2	N	121	28	1			211
							133	9									
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	733	1	4460	2	N	36					247
							40	9									
09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	617	1	4868	2	N	64	211	1			100
							70	9									
10	5487	X	5104	-0-	-383	-0-	600	1	4460	2	N	40					140
							44	9									
11	5310	X	4981	-0-	-329	-0-	587	1	4310	2	N	76	30	1			186
							84	9									
12	5735	X	5546	-0-	-189	-0-	657	1	4838	2	N	46	169	1			63
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 56,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 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	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	92	1	1136	2	N	23	31	1			126
							25	9									
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	72	1	866	2	N	94					220
							103	9									
03	1147	X	930	-0-	-217	-0-	74	1	831	2	N	23	211	1			32
							25	9									
04	1200	X	1018	-0-	-182	-0-	79	1	899	2	N	36					68
							40	9									
05	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	81	1	936	2	N	32	24	1			76
							35	9									
06	1200	X	1186	-0-	-14	-0-	98	1	1046	2	N	38	29	1			85
							42	9									
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	103	1	1180	2	N	83	25	1			143
							91	9									
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	99	1	1043	2	N	30					173
							33	9									
09	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	66	1	1015	2	N	39	201	1			11
							43	9									
10	1364	X	1217	-0-	-147	-0-	71	1	1092	2	N	49					60
							54	9									
11	1320	X	1120	-0-	-200	-0-	66	1	990	2	N	58	31	1			87
							64	9									
12	1364	X	1002	-0-	-362	-0-	65	1	908	2	N	26					113
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3919	-0-	-173	-0-	501	1	3351	2	Y	61	147	1			76
							67	9									
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	447	1	2856	2	Y	53					129
							58	9									
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	533	1	3286	2	Y	75	144	1			60
							83	9									
04	3780	X	3180	-0-	-600	-0-	456	1	2652	2	Y	65					125
							72	9									
05	3906	X	3337	-0-	-569	-0-	472	1	2806	2	Y	54	12	1			167
							59	9									
06	3780	X	3020	-0-	-760	-0-	461	1	2525	2	Y	31	139	1			59
							34	9									
07	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	495	1	3039	2	Y	42	14	1			87
							46	9									
08	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	467	1	2604	2	Y	38					125
							42	9									
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	418	1	2887	2	Y	41	15	1			151
							45	9									
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	457	1	3265	2	Y	23	126	1			48
							25	9									
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	426	1	3057	2	Y	24	15	1			57
							26	9									
12	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	437	1	2878	2	Y	7					64
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	180	1	1200	2	Y	24	58	1			27
							26	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	151	1	962	2	Y	25					52
							28	9									
03	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	156	1	964	2	Y	32	62	1			22
							35	9									
04	1350	N	1123	-0-	-227	-0-	160	1	928	2	Y	32					54
							35	9									
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	170	1	1013	2	Y	26	12	1			68
							29	9									
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	157	1	861	2	Y	18	60	1			26
							20	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	174	1	1070	2	Y	21	14	1			33
							23	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	190	1	1062	2	Y	19					52
							21	9									
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	127	1	872	2	Y	19	15	1			56
							21	9									
10	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	122	1	872	2	Y	12	47	1			21
							13	9									
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	150	1	1078	2	Y	15	15	1			21
							17	9									
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	152	1	1003	2	Y	3					24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-388	-0-	53	1	647	2	N	25	30	1			128
							28	9									
02	728	N	458	-0-	-270	-0-	33	1	389	2	N	33					161
							36	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	57	1	638	2	N	41	32	1			170
							45	9									
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	43	1	489	2	N	89					259
							98	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	61	1	706	2	N	64	260	1			63
							70	9									
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	58	1	613	2	N	27	29	1			61
							30	9									
07	651	N	143	-0-	-508	-0-	9	1	104	2	N	27	28	1			60
							30	9									
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					60
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					60
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

CANTANKEROUS (YEGUA) 15422 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 237964 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6561 - 6585

01	0	A	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2012 - W/O TO #270610

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

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

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

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.// 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

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

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

CARMICHAEL (WILLIAM) 15731 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DRUSHEL WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933

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

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

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FINGER OIL & GAS, INC. 268505
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6200	4935	-0-	-1265	-0-	4935	1	N	-0-			-0-
02	3891 R	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-			-0-
03	6210 #	4919	-0-	-1291	-0-	4919	2	N	-0-			-0-
04	5250 #	3235	-0-	-2015	-0-	3235	2	N	-0-			-0-
05	5456 #	2371	-0-	-3085	-0-	2371	2	N	-0-			-0-
06	4770 #	4523	-0-	-247	-0-	4523	2	N	-0-			-0-
07	6055 R	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2	N	-0-			-0-
08	6246	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2	N	-0-			-0-
09	5924 R	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2	N	-0-			-0-
10	6045 #	5550	-0-	-495	-0-	5550	2	N	-0-			-0-
11	6000	4254	-0-	-1746	-0-	4254	2	N	-0-			-0-
12	6200	2528	-0-	-3672	-0-	2528	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

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

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

CARMICHAEL (3750) 15731 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 245395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4858 PERF. 3828 - 3875

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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730

01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2 1	255 2	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL (4740) 15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD 840900
PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

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

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

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
LANGE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334

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

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			112

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

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1042	-0-	-570 B	-69598	42	1	1000	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1652	-0-	476 B	-69122	39	1	1613	3	N	-0-			-0-
03	899	N	1685	-0-	786 B	-68336	49	1	1636	3	N	-0-			-0-
04	1020	N	1766	-0-	746 B	-67590	56	1	1710	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	506	-0-	-1323 B	-67590	13	1	493	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1069	-0-	-551 B	-67590	21	1	1048	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1263	-0-	-566 B	-67590	29	1	1234	3	N	-0-			-0-
08	496	N	2082	-0-	1586 B	-66004	69	1	2013	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	2111	-0-	1031 B	-64973	56	1	2055	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	2007	-0-	736 B	-64237	74	1	1933	3	N	-0-			-0-
11	2010	N	1347	-0-	-663 B	-64237	55	1	1292	3	N	-0-			-0-
12	2170	N	656	-0-	-1514 B	-64237	31	1	625	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 180125 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11112 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		108	-0-	108	108	5	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		153	-0-	153	261	7	1	146	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		70	-0-	70	331	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	331	N	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - P&A 08/18/14

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

MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 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	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	109	1	3398	2	Y	-0-			313
02	DLQ G-10		3274	-0-	3274	3274	137	1	3056	2	Y	74	350	1	37
							81	9							
03	DLQ G-10		3498	-0-	3498	6772	150	1	3315	2	Y	30			67
							33	9							
04	DLQ G-10		3023	-0-	3023	9795	127	1	2871	2	Y	23			90
							25	9							
05	11701	X	1906	-0-	-9795	-0-	45	1	1858	2	Y	3			93
							3	9							
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	283	1	2262	2	Y	27			120
							30	9							
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	280	1	3218	2	Y	126	186	1	60
							139	9							
08	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	271	1	2786	2	Y	118			178
							130	9							
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	321	1	3340	2	Y	17			195
							19	9							
10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	339	1	3456	2	Y	5			200
							6	9							
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	335	1	3336	2	Y	18	188	1	30
							20	9							
*12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	314	1	3222	2	Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 39,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2962	-0-	-1068	-0-	250	1	2694	2	N	16					267
							18	9									
02	3360	X	1679	-0-	-1681	-0-	120	1	1552	2	N	6					273
							7	9									
03	3720	X	992	-0-	-2728	-0-	180	1	812	2	N	-0-					273
04	3600	X	1528	-0-	-2072	-0-	270	1	1258	2	N	-0-					273
05	2976	X	1428	-0-	-1548	-0-	280	1	1148	2	N	-0-					273
06	2880	X	882	-0-	-1998	-0-	250	1	632	2	N	-0-					273
07	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	270	1	1479	2	N	-0-					273
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	300	1	5690	2	N	-0-					273
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	300	1	4829	2	N	-0-					273
10	1736	X	974	-0-	-762	-0-	103	1	871	2	N	-0-					273
11	5790	X	4772	-0-	-1018	-0-	279	1	4493	2	N	-0-					273
12	5983	X	3195	-0-	-2788	-0-	232	1	2868	2	N	86	188	1			171
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 31,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

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-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

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-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	384			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

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

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

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-

CHAPA (JACKSON 2100) 16966 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 046950 COMPL. DATE 09/08/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 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	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

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

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

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

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

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

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

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

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

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

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

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

CHAPA, WEST (LULING) //CONT.// 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHARCO, S. (PETTUS 4040) 17134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BOWER, JAMES M. WELL #: 2 RRCID -> 088203 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4039 - 4044

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

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

CHARCO, S. (WILCOX 9300) 17134 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 2 RRCID -> 219610 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13					154
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1729	2	78	9	N	71					225
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	810	2	41	9	N	37	180	1			82
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1386	2	31	9	N	28					110
05	2015	N	869	-0-	-1146	-0-	859	2	10	9	N	9					119
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	818	2	18	9	N	16					135
07	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1008	2	13	9	N	12					147
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	847	2	14	9	N	13					160
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	689	2	4	9	N	4					164
10	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	2			N	-0-					164
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					164
*12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	N	10					174

TOTAL GAS PROD: 11,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4723 R	4723	-0-	-0-	-0-	104	1	4562	2	N	52					299
						57	9									
02	4075 R	4075	-0-	-0-	-0-	116	1	3922	2	N	34					333
						37	9									
03	5332 #	2641	-0-	-2691	-0-	93	1	2496	2	N	47	192	1			188
						52	9									
04	5160 #	760	-0-	-4400	-0-	24	1	732	2	N	4					192
						4	9									
05	5332 #	4535	-0-	-797	-0-	107	1	4375	2	N	48	191	1			49
						53	9									
06	4560 #	2796	-0-	-1764	-0-	101	1	2645	2	N	45					94
						50	9									
07	4526 #	2262	-0-	-2264	-0-	120	1	2106	2	N	33	2	8			125
						36	9									
08	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					125
09	4380 #	-0-	-0-	-4380	-0-					N	2					127
10	4526 #	2920	-0-	-1606	-0-	2864	2	56	9	N	51					178
11	2790 #	1932	-0-	-858	-0-	1887	2	45	9	N	41	183	1			36
12	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 26,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3177	-0-	-1969	-0-	818	1	2357	2	N	2					142
						2	9									
02	3276 #	1252	-0-	-2024	-0-	359	1	890	2	N	3					145
						3	9									
03	2945 #	2892	-0-	-53	-0-	667	1	2210	2	N	14					159
						15	9									
04	3564 R	3564	-0-	-0-	-0-	559	1	2961	2	N	40					199
						44	9									
05	3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	381	1	2884	2	N	182	178	1			203
						200	9									
06	3060 #	2777	-0-	-283	-0-	356	1	2364	2	N	52	175	1			80
						57	9									
07	3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	471	1	3291	2	N	45					125
						50	9									
08	4525 R	4525	-0-	-0-	-0-	543	1	3947	2	N	32					157
						35	9									
09	3789 R	3789	-0-	-0-	-0-	401	1	3304	2	N	76	179	1			54
						84	9									
10	3813 #	3479	-0-	-334	-0-	391	1	3052	2	N	33					87
						36	9									
11	4380 #	3210	-0-	-1170	-0-	358	1	2822	2	N	27					114
						30	9									
12	4526 #	3308	-0-	-1218	-0-	413	1	2869	2	N	24					138
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 39,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) //CONT.// 17135 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BOWER WELL #: 2 RRCID -> 179324 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9416 - 9436

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2014 - P&A 07/26/14

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

JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					631
02	588	N	354	-0-	-234	-0-	354	2			N	-0-					631
03	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-					631
04	660	N	206	-0-	-454	-0-	206	2			N	-0-					631
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20	9	N	18					649
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					649
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					651
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3					654
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	N	3					657
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	N	5					662
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					662

TOTAL GAS PROD: 5,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CHARLIE DAUBERT (9400) 17225 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ANDERS, LEONA M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134964 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9425 - 9435

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

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

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 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	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	10					205
						11	9									
02	2800 N	5119	-0-	2319	2319	419	1	4676	3	N	22					227
						24	9									
03	2680 N	361	-0-	-2319	-0-	23	1	327	3	N	10					237
						11	9									
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	600	3	N	17					254
						19	9									
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	13					267
						14	9									
06	1650	187	-0-	-1463	-0-	24	1	151	3	N	11					278
						12	9									
07	1705	382	-0-	-1323	-0-	24	1	339	3	N	17					295
						19	9									
08	682 #	200	-0-	-482	-0-	12	1	169	3	N	17					312
						19	9									
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					312
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	72	189	1			195
*11	180 N	16	-0-	-164	-0-	16	1			N	-0-					195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 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	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					103
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					103
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					103
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					103
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					103
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	123	3	3	9	N	3					106
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	135	3	19	9	N	17					123
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					123
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					123
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	148	3	14	9	N	13					136
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	N	9					145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9185	-0-	-2285	-0-	1375	1	7718	2	N	84	196	1			192
							92	9									
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	1268	1	8456	2	N	85					277
							94	9									
03	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	1403	1	8242	2	N	95					372
							105	9									
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	1420	1	8894	2	N	82	192	1			262
							90	9									
05	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	1403	1	8933	2	N	75					337
							83	9									
06	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	1358	1	8890	2	N	72	192	1			217
							79	9									
07	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	1404	1	9409	2	N	70					287
							77	9									
08	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	1403	1	9144	2	N	69	193	1			163
							76	9									
09	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	1358	1	8496	2	N	66					229
							73	9									
10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	1403	1	8383	2	N	58					287
							64	9									
11	9000	X	8968	-0-	-32	-0-	1358	1	7525	2	N	77					364
							85	9									
*12	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	1403	1	8140	2	N	75	187	1			252
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 119,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 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	7595	X	2164	-0-	-5431	-0-	281	1	1772	2	N	101	186	1			199
							111	9									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	278	1	1790	2	N	105					304
							116	9									
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	308	1	1777	2	N	104	181	1			227
							114	9									
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	291	1	1778	2	N	77	190	1			114
							85	9									
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	308	1	1997	2	N	108					222
							119	9									
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	298	1	1917	2	N	75					297
							83	9									
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	308	1	2068	2	N	93	186	1			204
							102	9									
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	308	1	2176	2	N	67					271
							74	9									
09	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	298	1	2028	2	N	90					361
							99	9									
10	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	308	1	1831	2	N	98	190	1			269
							108	9									
11	2490	N	2169	-0-	-321	-0-	298	1	1761	2	N	100	185	1			184
							110	9									
12	2511	N	2351	-0-	-160	-0-	308	1	1892	2	N	137					321
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 27,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,155

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	828	-0-	-1962	-0-	809	2	19	9	N	17					102
02	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4262	2	129	9	N	117					219
03	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4260	2	193	9	N	175	178	1			216
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4063	2	149	9	N	135	177	1			174
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2961	2	108	9	N	98	167	1			105
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3122	2	70	9	N	64					169
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2933	2	35	9	N	32					201
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3451	2	88	9	N	80	174	1			107
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3060	2	88	9	N	80					187
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3514	2	95	9	N	86					273
11	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2999	2	84	9	N	76	167	1	3	8	179
*12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3508	2	85	9	N	77	186	1	2	8	68

TOTAL GAS PROD: 40,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,037

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CB ENERGY, LLC 119856
STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 7100 - 9480

01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5457	2	83	9	N	75					253
02	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5244	2	75	9	N	68	170	1			151
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4778	2	151	9	N	137	173	1			115
04	5370 X	5284	-0-	-86	-0-	5214	2	70	9	N	64					179
05	5890 X	4850	-0-	-1040	-0-	4730	2	120	9	N	109					288
06	5700 X	4729	-0-	-971	-0-	4675	2	54	9	N	49	174	1			163
07	5890 X	4256	-0-	-1634	-0-	4214	2	42	9	N	38					201
08	5456 X	4668	-0-	-788	-0-	4521	2	147	9	N	134	174	1			161
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5215	2	88	9	N	80					241
10	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5562	2	58	9	N	53					294
11	4740 X	2973	-0-	-1767	-0-	2916	2	57	9	N	52	185	1			161
12	5487 X	1996	-0-	-3491	-0-	1982	2	14	9	N	13					174

TOTAL GAS PROD: 55,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

01	1891 X	1517	-0-	-374	-0-	1450	2	67	9	N	61	178	1			490
02	1708 X	1087	-0-	-621	-0-	1029	2	58	9	N	53					543
03	1891 X	1399	-0-	-492	-0-	1348	2	51	9	N	46					589
04	1470 X	1376	-0-	-94	-0-	1321	2	55	9	N	50	168	1			471
05	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1528	2	63	9	N	57					528
06	1470 X	1414	-0-	-56	-0-	1375	2	39	9	N	35					563
07	1426 X	1232	-0-	-194	-0-	1197	2	35	9	N	32					595
08	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1652	2	55	9	N	50	167	1			478
09	1530 X	1434	-0-	-96	-0-	1376	2	58	9	N	53					531
10	1581 X	1332	-0-	-249	-0-	1282	2	50	9	N	45					576
11	1650 X	1369	-0-	-281	-0-	1282	2	87	9	N	79	193	1			462
*12	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2158	2	94	9	N	85					547

TOTAL GAS PROD: 17,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

01	14353	X	9254	-0-	-5099	-0-	9165	2	89	9	N	81	175	1		51
02	12096	X	9211	-0-	-2885	-0-	9160	2	51	9	N	46				97
03	13671	X	11215	-0-	-2456	-0-	11165	2	50	9	N	45				142
04	13230	X	6521	-0-	-6709	-0-	6457	2	64	9	N	58				200
05	13671	X	9876	-0-	-3795	-0-	9820	2	56	9	N	51	184	1		67
06	10860	X	7718	-0-	-3142	-0-	7602	2	116	9	N	105				172
07	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14001	2	91	9	N	83	181	1		74
08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13197	2	46	9	N	42				116
09	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11042	2	37	9	N	34				150
10	11935	X	7635	-0-	-4300	-0-	7599	2	36	9	N	33				183
11	11550	X	6724	-0-	-4826	-0-	6704	2	20	9	N	18	179	1		22
12	11935	X	10783	-0-	-1152	-0-	10746	2	37	9	N	34				56

TOTAL GAS PROD: 117,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

01	8587	X	5644	-0-	-2943	-0-	5612	2	32	9	N	29				285
02	DLQ G-10		5031	-0-	5031	5031	4988	2	43	9	N	39				324
03	DLQ G-10		4958	-0-	4958	9989	4913	2	45	9	N	41				365
04	12997	X	3008	-0-	-9989	-0-	2971	2	37	9	N	34	355	1		44
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1407	2	6	9	N	5				49
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4680	2	51	9	N	46				95
07	4805	X	2956	-0-	-1849	-0-	2937	2	19	9	N	17				112
08	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	558	1	12477	2	N	51				163
							56	9								
09	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	540	1	8543	2	N	34				197
							37	9								
10	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	540	1	8859	2	N	16	168	1		45
							18	9								
11	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	540	1	6916	2	N	35				80
							39	9								
*12	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	540	1	5753	2	N	32				112
							35	9								

TOTAL GAS PROD: 73,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					67
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					67
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3300	-0-	-4326	-0-	3300	2			Y	-0-					6
02	6440	X	5513	-0-	-927	-0-	5513	2			Y	-0-					6
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	7844	2	224	9	Y	204	183	1			27
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4881	2	176	9	Y	160	187	1			-0-
05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5711	2	75	9	Y	68					68
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6483	2	70	9	Y	64					132
07	8060	X	5346	-0-	-2714	-0-	5287	2	59	9	Y	54	186	1			-0-
08	8060	X	4710	-0-	-3350	-0-	4657	2	53	9	Y	48					48
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7101	2	94	9	Y	85					133
10	6758	X	4287	-0-	-2471	-0-	4229	2	58	9	Y	53	186	1			-0-
11	6540	X	3182	-0-	-3358	-0-	3141	2	41	9	Y	37					37
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 58,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 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	7626 X	3464	-0-	-4162	-0-	412	1	3039	3	N	12	177	1	1	8	26
						13	9									
02	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	611	1	8897	3	N	134	1	8			159
						147	9									
03	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	660	1	8890	3	N	147	180	1			126
						162	9									
04	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	570	1	7197	3	N	79	177	1	4	8	24
						87	9									
05	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	680	1	8777	3	N	103					127
						113	9									
06	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	660	1	8142	3	N	131	176	1	2	8	80
						144	9									
07	8463 X	5405	-0-	-3058	-0-	469	1	4885	3	N	46					126
						51	9									
08	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	674	1	9550	3	N	60					186
						66	9									
09	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	658	1	8487	3	N	131	179	1			138
						144	9									
10	9579 X	9446	-0-	-133	-0-	656	1	8699	3	N	83	181	1			40
						91	9									
11	8940 X	7477	-0-	-1463	-0-	548	1	6802	3	N	115					155
						127	9									
12	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 91,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,041

MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

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

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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

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

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) //CONT.// 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

01	527 N	470	-0-	-57	-0-	13	1	415	3	N	38	4	8				94
						42	9										
02	532 N	348	-0-	-184	-0-	11	1	334	3	N	3	3	8				94
						3	9										
03	527 N	498	-0-	-29	-0-	12	1	396	3	N	82	1	8				175
						90	9										
04	450 N	278	-0-	-172	-0-	7	1	249	3	N	20	173	1	9	8		13
						22	9										
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	496	3	N	37	2	8				48
						41	9										
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	428	3	N	54	9	8				93
						59	9										
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	N	6	6	8				93
						7	9										
08	558 N	415	-0-	-143	-0-	12	1	367	3	N	33						126
						36	9										
09	510 N	346	-0-	-164	-0-	11	1	334	3	N	1						127
						1	9										
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	12	1	347	3	N	26						153
						29	9										
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	294	3	N	14						167
						15	9										
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						167

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT	-0-

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

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION 075080
ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

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

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

TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CIRCLE -A- (4230) 18240 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS WELL #: 6 C RRCID -> 128618 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4255 - 4262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CIRCLE -A- (5100) 18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY WELL #: 2 RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	351	1	1687	2	N	-0-		87
02	1904	N	1787	-0-	-117	-0-	315	1	1472	2	N	-0-		87
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	349	1	1501	2	N	-0-		87
04	1980	N	1457	-0-	-523	-0-	333	1	1124	2	N	-0-		87
05	1984	N	1363	-0-	-621	-0-	362	1	1001	2	N	-0-		87
06	1800	N	1191	-0-	-609	-0-	344	1	847	2	N	-0-		87
07	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	363	1	1143	2	N	-0-		87
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	407	1	1083	2	N	-0-		87
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	227	1	1718	2	N	-0-		87
10	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	227	1	2600	2	N	-0-		87
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	101	1	2444	2	N	-0-		87
*12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	98	1	2309	2	N	-0-		87

TOTAL GAS PROD: 22,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE -B- (4820) 18245 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CROW WELL #: 1 RRCID -> 119307 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4816 - 4828

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

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

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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

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

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLARKS CREEK (MIOCENE) 18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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

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

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

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

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

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SPARKMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 060928 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 12720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			59
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			59

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

CLAY WEST (WILCOX LOWER) //CONT.// 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

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

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14835 PERF.10451 - 12677

01	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					202
02	868 X	93	-0-	-775 B	-0-	93	2			N	-0-					202
03	961 X	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-					202
04	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	1					203
05	124 X	3	-0-	-121 B	-0-	2	2	1	9	N	1					204
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	1					205
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					206
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					206
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					206
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	44					250
11	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31	2			N	-0-					250
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					250

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

01	41509 X	33336	-0-	-8173 B	-0-	31833	2	1503	9	N	1366	1295	1			397
02	DLQ G-10	36239	-0-	36239 B	36239	34634	2	1605	9	N	1459	1507	1			349
03	DLQ G-10	35640	-0-	35640 B	71879	34080	2	1560	9	N	1418	1496	1			271
04	108620 X	36741	-0-	-71879 B	-0-	35200	2	1541	9	N	1401	1316	1			356
05	39587 X	39587	-0-	-0- B	-0-	37903	2	1684	9	N	1531	1511	1			376
06	38746 X	38746	-0-	-0- B	-0-	37222	2	1524	9	N	1385	1307	1			454
07	40350 X	40350	-0-	-0- B	-0-	38758	2	1592	9	N	1447	1315	1			586
08	40403 X	40403	-0-	-0- B	-0-	38708	2	1695	9	N	1541	1516	1			611
09	38760 X	38623	-0-	-137 B	-0-	37106	2	1517	9	N	1379	1487	1			503
10	40052 X	39048	-0-	-1004 B	-0-	37489	2	1559	9	N	1417	1454	1			466
11	39090 X	35286	-0-	-3804 B	-0-	33919	2	1367	9	N	1243	1273	1			436
12	40393 X	NO RPT	-0-	-40393 B	-0-					N	NO RPT					436

TOTAL GAS PROD: 413,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,587

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

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

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

CLAY WEST (WILCOX 11200) 18749 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 064667 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 12450 PERF. N/A

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

CLAY WEST S. (QUEEN CITY) 18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CLAY WEST A WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2395	-0-	-2596	-0-	2297	2	98	9	N	89					171
02	4256 X	3762	-0-	-494	-0-	3666	2	96	9	N	87	196	1			62
03	4185 X	3857	-0-	-328	-0-	3774	2	83	9	N	75					137
04	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4283	2	100	9	N	91					228
05	4154 X	3735	-0-	-419	-0-	3652	2	83	9	N	75	194	1			109
06	4020 X	3699	-0-	-321	-0-	3603	2	96	9	N	87					196
07	4526 X	3596	-0-	-930	-0-	3518	2	78	9	N	71	192	1			75
08	4526 X	3737	-0-	-789	-0-	3661	2	76	9	N	69					144
09	4380 X	3557	-0-	-823	-0-	3484	2	73	9	N	66					210
10	3813 X	3206	-0-	-607	-0-	3150	2	56	9	N	51	193	1			68
11	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3783	2	70	9	N	64					132
12	3751 X	3132	-0-	-619	-0-	3071	2	61	9	N	55					187

TOTAL GAS PROD: 42,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

BURNS, KITTY WELL #: 3 RRCID -> 216808 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - PLUGGED 06/25/14

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

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56515				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515				Y	NO RPT			-0-

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

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 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	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-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 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	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-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

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-

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

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

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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-

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

01	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	2095	2	70	9	Y	64	106	1			82
02	1500 N	2464	-0-	964	964	2380	2	84	9	Y	76					158
03	3100 N	2712	-0-	-388	576	2635	2	77	9	Y	70	124	1			104
04	2836 N	2260	-0-	-576	-0-	2216	2	44	9	Y	40					144
05	2728 N	1758	-0-	-970	-0-	1758	2			Y	-0-					144
06	2610 N	2091	-0-	-519	-0-	2091	2			Y	-0-	144	1			-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2910	2	33	9	Y	30					30
09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2524	2	28	9	Y	25	55	1			-0-
10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2878	2	39	9	Y	35					35
*11	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2755	2	33	9	Y	30					65
*12	3100 N	3360	-0-	260	260	3290	2	70	9	Y	64	110	1			19

TOTAL GAS PROD: 30,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	208	1	3688	2	N	-0-					61
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	211	1	3232	2	N	-0-					61
03	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	239	1	3705	2	N	-0-					61
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	505	1	2096	2	N	-0-					61
05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	235	1	3828	2	N	4					65
						4	9									
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	227	1	3420	2	N	6					71
						7	9									
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	238	1	3425	2	N	6					77
						7	9									
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	211	1	2742	2	N	4					81
						4	9									
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	231	1	3882	2	N	5					86
						6	9									
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	203	1	2896	2	N	5					91
						6	9									
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	191	1	2841	2	N	4					95
						4	9									
*12	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	215	1	3030	2	N	6					101
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 41,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

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

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
06 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
07 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
08 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
09 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
10 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
11 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

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

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1026	-0-	1026	1026	1026	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1304	-0-	1304	2330	1304	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1101	-0-	1101	3431	1101	2			Y	-0-					-0-
05	600 N	1012	-0-	412	3843	1012	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	1273	-0-	-1727	2116	1273	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1476	-0-	-1624	492	1476	2			Y	-0-					-0-
08	1898 N	1406	-0-	-492	-0-	1389	2	17	9	Y	15					15
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	Y	14	29	1			-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17					17
11	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1262	2	15	9	Y	14					31
*12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1373	2	29	9	Y	26	57	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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-

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					28
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	N	2					30
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					31
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	9	2	1	9	N	1					32
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ZEPHYR WELL #: 1 RRCID -> 274971 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5193 - 5300

01	0	W	367	-0-	367	11295	342	2	25	9	N	23					145
02	0	W	204	-0-	204	11499	195	2	9	9	N	8					153
03	0	W	341	-0-	341	11840	332	2	9	9	N	8					161
04	0	W	544	-0-	544	12384	530	2	14	9	N	13					174
05	0	W	294	-0-	294	12678	283	2	11	9	N	10					184
06	0	W	506	-0-	506	13184	484	2	22	9	N	20					204
07	0	W	309	-0-	309	13493	309	2			N	-0-					204
08	0	W	243	-0-	243	13736	243	2			N	-0-					204
09	0	W	162	-0-	162	13898	162	2			N	-0-					204
10	0	W	127	-0-	127	14025	105	2	22	9	N	20	135	1			89
11	0	W	228	-0-	228	14253	148	2	80	9	N	73					162
12	0	W	306	-0-	306	14559	295	2	11	9	N	10					172

TOTAL GAS PROD: 3,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2001

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

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER) 18765 518 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AMPAK OIL COMPANY 020463
HERRING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 217983 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273

01	744 X	504	-0-	-240	-0-	492	2	12	9	N	11					165
02	672 X	41	-0-	-631	-0-	30	1	11	9	N	10					175
03	651 X	45	-0-	-606	-0-	33	1	12	9	N	11					186
04	660 X	75	-0-	-585	-0-	68	2	7	9	N	6					192
05	682 X	36	-0-	-646	-0-	25	1	11	9	N	10					202
06	480 X	37	-0-	-443	-0-	30	1	7	9	N	6					208
07	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					208
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	N	10					218
09	90 X	28	-0-	-62	-0-	20	2	8	9	N	7					225
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	25	1	11	9	N	10	175	1			60
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					60
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
BLOCK 70 UNIT WN WELL #: 1 U RRCID -> 035856 COMPL. DATE 02/20/1965 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6095 - 6502

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

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

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

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

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

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

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

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

CLAYTON (SLICK 6500) 18765 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198181 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6411 - 6417

01	1953 #	1460	-0-	-493	-0-	1424	2	36	9	N	33					177
02	1680 #	1612	-0-	-68	-0-	1578	2	34	9	N	31	172	1			36
03	1860 #	1541	-0-	-319	-0-	1504	2	37	9	N	34					70
04	1622 R	1622	-0-	-0-	-0-	1585	2	37	9	N	34					104
05	1798 #	1754	-0-	-44	-0-	1717	2	37	9	N	34					138
06	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1915	2	61	9	N	55	170	1			23
07	1798 #	1796	-0-	-2	-0-	1757	2	39	9	N	35					58
08	1767 #	1666	-0-	-101	-0-	1631	2	35	9	N	32					90
09	1980 #	1370	-0-	-610	-0-	1338	2	32	9	N	29					119
10	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					119
11	1980 #	1406	-0-	-574	-0-	1406	2			N	-0-					119
12	1798 #	1432	-0-	-366	-0-	1432	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 C RRCID -> 217553 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6873 - 6878

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

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

CLAYTON (WILCOX 6875) //CONT.// 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

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

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14

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

CLAYTON (WILCOX 7250) 18765 925 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 T RRCID -> 216801 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055

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

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616

BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 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	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-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	73	-0-	73	73	73	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	93	-0-	93	166	93	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	79	-0-	79	245	79	2			Y	-0-					-0-
05	318 N	73	-0-	-245	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					2
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5					5
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	Y	2					7
*12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	9	Y	4	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	336	-0-	336	611	336	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	849	238	2			Y	-0-					-0-
05	600 N	214	-0-	-386	463	214	2			Y	-0-					-0-
06	731 N	268	-0-	-463	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3					3
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	Y	5					5
*11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4					9
*12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	391	2	9	9	Y	8	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3400	-0-	-1715	-0-	3400	2			N	-0-					132
02	DLQ G-10	3689	-0-	3689	3689	3665	2	24	9	N	22					154
03	DLQ G-10	3532	-0-	3532	7221	3495	2	37	9	N	34					188
04	DLQ G-10	3796	-0-	3796	11017	3754	2	42	9	N	38	175	1			51
05	14688 X	3671	-0-	-11017	-0-	3634	2	37	9	N	34					85
06	3960 X	3831	-0-	-129	-0-	3794	2	37	9	N	34					119
07	4092 X	3467	-0-	-625	-0-	3428	2	39	9	N	35					154
08	3937 X	3480	-0-	-457	-0-	3466	2	14	9	N	13					167
09	3840 X	3314	-0-	-526	-0-	3314	2			N	-0-					167
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	4					171
11	3840 X	3340	-0-	-500	-0-	3298	2	42	9	N	38	178	1			31
12	3472 X	3433	-0-	-39	-0-	3393	2	40	9	N	36					67

TOTAL GAS PROD: 38,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

01	1860 N	1304	-0-	-556	-0-	1304	2			N	-0-					33
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1403	2	6	9	N	5					38
03	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1273	2	37	9	N	34					72
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1466	2	39	9	N	35					107
05	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1409	2	36	9	N	33					140
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1408	2	39	9	N	35					175
07	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1425	2	35	9	N	32					207
08	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-	169	1			38
09	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	1289	2			N	-0-					38
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	2	8			38
11	1350 N	1257	-0-	-93	-0-	1257	2			N	-0-					38
12	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 15,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

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

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)//CONT.// 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. //CONT.// 582539
HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

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

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

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

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

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

CLAYTON, NE. (1100) 18771 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
GEFFERT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 147272 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1076 - 1090

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CLEGG (LULING 9600) 18867 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CAMCO SALTWATER TRANSPORT 126805
EL PASO NATURAL GAS -C- WELL #: 1C RRCID -> 091843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 2695 - 2720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

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

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

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

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

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

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

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

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135248 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1753 - 1762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CLOETER (7300) 19065 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 100913 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7367 - 7371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

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

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

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) //CONT.// 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

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

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

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

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-

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 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-

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

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

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

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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

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

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

01	3273 R	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2	N	-0-			-0-
02	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	-0-			-0-
03	4154 #	2836	-0-	-1318	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
04	4020 #	2630	-0-	-1390	-0-	2630	2	N	-0-			-0-
05	4154 #	2385	-0-	-1769	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
06	3480 #	2404	-0-	-1076	-0-	2404	2	N	-0-			-0-
07	3596 #	2103	-0-	-1493	-0-	2103	2	N	-0-			-0-
08	2821 #	2173	-0-	-648	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
09	2640 #	1711	-0-	-929	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
10	2480 #	2254	-0-	-226	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
11	2400 #	1760	-0-	-640	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
*12	2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2250 STRAY) 19557 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 3 RRCID -> 108585 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2268 - 2272

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

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

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

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

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

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 X	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
02	84 X	78	-0-	-6	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
04	90 X	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93 X	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			-0-
06	90 X	46	-0-	-44	-0-	46	2		N	-0-			-0-
07	93 X	15	-0-	-78	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	93 X	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	90 X	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	62 X	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	60 X	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

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

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	5352	-0-	-1623	-0-	5352	2		N	-0-			-0-
02	5936 X	5109	-0-	-827	-0-	5109	2		N	-0-			-0-
03	6231 X	4999	-0-	-1232	-0-	4999	2		N	-0-			-0-
04	6030 X	5192	-0-	-838	-0-	5192	2		N	-0-			-0-
05	5642 X	5170	-0-	-472	-0-	5170	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4835	-0-	-625	-0-	4835	2		N	-0-			-0-
07	5642 X	4092	-0-	-1550	-0-	4092	2		N	-0-			-0-
08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2		N	-0-			-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2		N	-0-			-0-
10	5177 X	4674	-0-	-503	-0-	4674	2		N	-0-			-0-
11	5340 X	3651	-0-	-1689	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
12	5518 X	4786	-0-	-732	-0-	4786	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

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-

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

06	122	3092	-0-	2970	2970	3092	2		N	-0-			-0-
07	3782	3094	-0-	-688	2282	3094	2		N	-0-			-0-
08	3782	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-
09	3660	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			-0-
10	3782	777	-0-	-3005	-0-	777	2		N	-0-			-0-
11	3660	598	-0-	-3062	-0-	598	2		N	-0-			-0-
12	3100 #	810	-0-	-2290	-0-	810	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 178467 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557

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

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

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

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

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

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COLETTO CREEK (3800 FRIO) 19557 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA -C- WELL #: 1A RRCID -> 131651 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764

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

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

COLETTO CREEK (4300) 19557 611 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155919 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4273 - 4275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	97	-0-	-27	-0-	30	1	67	2	N	-0-					-0-
02	213 R	213	-0-	-0-	-0-	50	1	163	2	N	-0-					-0-
03	124 #	83	-0-	-41	-0-	20	1	63	2	N	-0-					-0-
04	90 #	43	-0-	-47	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-
05	248 #	89	-0-	-159	-0-	21	1	68	2	N	-0-					-0-
06	240 #	72	-0-	-168	-0-	18	1	54	2	N	-0-					-0-
07	248 #	75	-0-	-173	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
08	93 #	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	2	N	-0-					-0-
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

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

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

COLETTO CREEK (4550) //CONT.// 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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

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

COLETTO CREEK, E. (2300 GAS SD.) 19560 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 184650 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2234 - 2236

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-

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP. 470568
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

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-

COLETTO CREEK, SOUTH (1400) 19561 246 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139548 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1379 - 1384

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

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

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

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

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541 #	6003	-0-	-538	-0-	5985	2	18	9	N	16					73
02	7645 R	7645	-0-	-0-	-0-	7621	2	24	9	N	22					95
03	7617 R	7617	-0-	-0-	-0-	7605	2	12	9	N	11					106
04	8319 R	8319	-0-	-0-	-0-	8298	2	21	9	N	19					125
05	8463 #	6708	-0-	-1755	-0-	6652	2	56	9	N	51	157	1			19
06	8190 #	5150	-0-	-3040	-0-	5150	2			N	-0-					19
07	8587 #	6146	-0-	-2441	-0-	6144	2	2	9	N	2					21
08	DLQ G-10	6216	-0-	6216	6216	6216	2			N	-0-					21
09	DLQ G-10	6388	-0-	6388	12604	6377	2	11	9	N	10					31
10	DLQ G-10	6358	-0-	6358	18962	6349	2	9	9	N	8					39
11	4767	4767	-0-	-0-	18962	4756	2	11	9	N	10					49
*12	7750	5700	-0-	-2050	16912	5689	2	11	9	N	10					59

TOTAL GAS PROD: 77,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

COLETTOVILLE (1900) 19565 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER GU DIETZEL WELL #: 3 RRCID -> 176002 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

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

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

01	6324 X	6271	-0-	-53	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	5852 X	5740	-0-	-112	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	6421	-0-	-58	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	6073	-0-	-197	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	6367	-0-	-19	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	6109	-0-	-101	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	6228	-0-	-189	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	6240	-0-	-177	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
09	6150 X	6047	-0-	-103	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	6243	-0-	-112	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
11	6120 X	6058	-0-	-62	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
*12	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)//CONT.// 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

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

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

WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770

01	2232	X	2037	-0-	-195	-0-	2037	2		N	-0-					-0-
02	1960	X	1638	-0-	-322	-0-	1638	2		N	-0-					-0-
03	2139	X	1848	-0-	-291	-0-	1848	2		N	-0-					-0-
04	2010	X	1714	-0-	-296	-0-	1714	2		N	-0-					-0-
05	2046	X	1846	-0-	-200	-0-	1846	2		N	-0-					-0-
06	1980	X	1733	-0-	-247	-0-	1733	2		N	-0-					-0-
07	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2		N	-0-					-0-
08	1860	X	1593	-0-	-267	-0-	1593	2		N	-0-					-0-
09	1800	X	1628	-0-	-172	-0-	1628	2		N	-0-					-0-
10	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	1655	2		N	-0-					-0-
11	1950	X	1639	-0-	-311	-0-	1639	2		N	-0-					-0-
12	2015	X	1574	-0-	-441	-0-	1574	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
G.B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 214460 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3657

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

01	3162 X	2169	-0-	-993	-0-	2169	2	N	-0-			-0-
02	2856 X	1803	-0-	-1053	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	1758	-0-	-1373	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	1694	-0-	-1066	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	1592	-0-	-1043	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
06	2100 X	1400	-0-	-700	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
07	1984 X	1074	-0-	-910	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
08	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
11	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-			-0-
*12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLETOVILLE CREEK (3600) 19651 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DIETZEL, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 111965 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3614 - 3618

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/14

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

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

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

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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

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

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

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

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

COLLIER (4050) 19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-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: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

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

COLLIER, NORTH (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	6529	-0-	-1655	499	93	1	6436	2	N	-0-					-0-
02	7392	5455	-0-	-1937	-0-	84	1	5371	2	N	-0-					-0-
03	7254 #	5486	-0-	-1768	-0-	93	1	5393	2	N	-0-					-0-
04	7020 #	4806	-0-	-2214	-0-	90	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	6851 #	4845	-0-	-2006	-0-	84	1	4761	2	N	-0-					-0-
06	6330 #	4285	-0-	-2045	-0-	90	1	4195	2	N	-0-					-0-
07	6045 #	4155	-0-	-1890	-0-	94	1	4061	2	N	-0-					-0-
08	5487 #	3970	-0-	-1517	-0-	94	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4800 #	3564	-0-	-1236	-0-	90	1	3474	2	N	-0-					-0-
10	4836 #	3449	-0-	-1387	-0-	94	1	3355	2	N	-0-					-0-
11	4290 #	3132	-0-	-1158	-0-	90	1	3042	2	N	-0-					-0-
12	4154 #	2393	-0-	-1761	-0-	94	1	2299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 188625 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1276 - 1285

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - P&A 04/15/14

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

UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

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

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COLOGNE (1450) 19744 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 037249 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1425 - 1450

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

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

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

COLOGNE (1800) 19744 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHAAR, CHRISTIAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 164534 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 1770 - 1772

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2014 - PLUGGED 01/06/14

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

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

COLOGNE (2350) 19744 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHAAR, CHRISTIAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 110779 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 2448 - 2450

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - PLUGGED 01/29/14

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

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	7605					N	NO RPT					-0-

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

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

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-

COLOGNE (3600) 19744 644 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHUBERT, E.G. WELL #: 6 RRCID -> 135466 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 3592 - 3597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14

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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
VESTAL, H. WELL #: 1 RRCID -> 129095 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3646 - 3648

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-

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

01	0 N	4	-0-	4	B	-622	4	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-622			N	-0-			-0-
03	0 N	42	-0-	42	B	-580	42	2	N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	B	-580			N	-0-			-0-
05	0 N	38	-0-	38	B	-542	38	2	N	-0-			-0-
06	0 N	19	-0-	19	B	-523	19	2	N	-0-			-0-
07	0 N	19	-0-	19	B	-504	19	2	N	-0-			-0-
08	0 N	27	-0-	27	B	-477	27	2	N	-0-			-0-
09	0 N	54	-0-	54	B	-423	54	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-423			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-423			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-423			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

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

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

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 #	137	-0-	-514	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	124 #	112	-0-	-12	-0-	20	1	92	2	N	-0-					-0-
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	1			N	-0-					-0-
05	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	180 #	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	186 #	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
08	124 #	64	-0-	-60	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
11	60 #	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

COLOGNE (4300) 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 180844 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4428 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
04	90 #	12	-0-	-78	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COLOGNE (4550 FRIO E. SEGMENT) 19744 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 3 RRCID -> 133272 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4544 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

COLOGNE (4700) 19744 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 240555 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

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

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

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

COLOGNE (4800) //CONT.// 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573				N	NO RPT			-0-

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

COLOMA CREEK, NORTH (7575) 19766 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MAC SERVICES, INC. 519600
HAHN, A.W. WELL #: 1 RRCID -> 098380 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7574 - 7590

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COLOMA CREEK, NORTH (7600) 19766 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O. F. WELL #: 1 RRCID -> 061398 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 9139 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-

COLOMA CREEK, NORTH (7700) 19766 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
STOFER, M. A. WELL #: 1 C RRCID -> 001364 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7710 - 7718

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

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

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 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-

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1931	2	17	9	N	15					231
02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1698	2	13	9	N	12	179	1			64
03	1860 X	1806	-0-	-54	-0-	1792	2	14	9	N	13					77
04	1890 X	1707	-0-	-183	-0-	1672	2	35	9	N	32					109
05	1953 X	1533	-0-	-420	-0-	1524	2	9	9	N	8					117
06	1890 X	1186	-0-	-704	-0-	1180	2	6	9	N	5					122
07	1891 X	1391	-0-	-500	-0-	1391	2			N	-0-					122
08	1798 X	1281	-0-	-517	-0-	1279	2	2	9	N	2					124
09	1710 X	888	-0-	-822	-0-	888	2			N	-0-					124
10	1519 X	677	-0-	-842	-0-	636	2	41	9	N	37					161
11	1350 X	948	-0-	-402	-0-	939	2	9	9	N	8					169
12	1395 X	849	-0-	-546	-0-	846	2	3	9	N	3					172

TOTAL GAS PROD: 15,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2598	2	28	9	N	25					197
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2398	2	23	9	N	21					218
03	2573 X	2352	-0-	-221	-0-	2310	2	42	9	N	38					256
04	2550 X	2186	-0-	-364	-0-	2156	2	30	9	N	27	178	1			105
05	2666 X	2005	-0-	-661	-0-	1972	2	33	9	N	30					135
06	2580 X	2253	-0-	-327	-0-	2236	2	17	9	N	15					150
07	2666 X	2455	-0-	-211	-0-	2438	2	17	9	N	15					165
08	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2494	2	19	9	N	17					182
09	2250 X	2216	-0-	-34	-0-	2187	2	29	9	N	26					208
10	2449 X	1390	-0-	-1059	-0-	1339	2	51	9	N	46	179	1			75
11	2430 X	2229	-0-	-201	-0-	2197	2	32	9	N	29					104
12	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	2190	2	36	9	N	33					137

TOTAL GAS PROD: 26,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

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

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

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

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

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

COOK, S. (FRIO 2700) 20293 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

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

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

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

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

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

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

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

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

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

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

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

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

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

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

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

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

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

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					27
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					27
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					27
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	58	1	69	2	N	-0-					27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

01	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	332	1	1487	2	N	5					144
						6	9									
02	2548 X	138	-0-	-2410	-0-	54	1	84	2	N	-0-					144
03	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					144
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					144
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	23	23	1			144
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					144
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			24
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	355	1	743	2	N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2052	-0-	-335	-0-	372	1	1666	2	N	13					130
							14	9									
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	1367	1	2099	2	N	8					138
							9	9									
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	1723	1	2262	2	N	-0-					138
04	2490	X	2428	-0-	-62	-0-	1108	1	1320	2	N	-0-					138
05	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	1360	1	2381	2	N	40	40	1			138
							44	9									
06	3870	X	3318	-0-	-552	-0-	1084	1	2233	2	N	1					139
							1	9									
07	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	1337	1	2586	2	N	8					147
							9	9									
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1596	1	3213	2	N	5	46	1			106
							6	9									
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1475	1	3084	2	N	7	55	1			58
							8	9									
10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	1917	1	3638	2	N	5					63
							6	9									
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1421	1	3516	2	N	8					71
							9	9									
12	4774	X	4389	-0-	-385	-0-	811	1	3568	2	N	9					80
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 47,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

01	86	X	86	-0-	-0-	-0-	16	1	70	2	N	-0-					42
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
04	90	X	22	-0-	-68	-0-	10	1	12	2	N	-0-					42
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 210510 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 11313 PERF.10326 - 10342

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2013 - W/O TO 02-272247

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

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

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

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

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1284	-0-	-886	-0-	278	1	1006	2	N	-0-			42
02	1624 N	739	-0-	-885	-0-	153	1	586	2	N	-0-			42
03	1395 N	268	-0-	-1127	-0-	40	1	228	2	N	-0-			42
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			42
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			42
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 2,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2LT RRCID -> 107419 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 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	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-

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

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

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

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-		126
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-		126
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		126
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		126

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

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

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

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

01	124 N	102	-0-	-22	-0-	19	1	83	2	N	-0-					8
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	60	1	92	2	N	-0-					8
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	119	1	156	2	N	-0-					8
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	62	1	74	2	N	-0-					8
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	50	1	88	2	N	2	2	1			8
						2	9									
06	270 N	126	-0-	-144	-0-	41	1	85	2	N	-0-					8
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	40	1	77	2	N	-0-					8
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	49	1	99	2	N	-0-					8
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	52	1	109	2	N	-0-					8
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	61	1	116	2	N	-0-					8
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	39	1	97	2	N	-0-					8
12	155 N	102	-0-	-53	-0-	19	1	83	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 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	751 N	751	-0-	-0-	-0-	135 1 11 9	605 2	N	10			31
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	331 1 10 9	508 2	N	9			40
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	406 1 8 9	533 2	N	7			47
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	573 1 22 9	683 2	N	-0-			47
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	383 1 2 9	670 2	N	20	13 1		54
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	339 1 2 9	698 2	N	2			56
07	1240 N	866	-0-	-374	-0-	295 1 12 9	571 2	N	-0-			56
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	381 1 21 9	768 2	N	11			67
09	1050 N	986	-0-	-64	-0-	312 1 14 9	653 2	N	19			86
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	359 1 10 9	681 2	N	13			99
11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	304 1 17 9	752 2	N	9			108
*12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	214 1	939 2	N	15			123

TOTAL GAS PROD: 12,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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

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

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 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	6200	X	5488	-0-	-712	-0-	507	1	4979	2	N	2					121
							2	9									
02	5488	X	3924	-0-	-1564	-0-	361	1	3563	2	N	-0-					121
03	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	476	1	4979	2	N	3					124
							3	9									
04	5640	X	4809	-0-	-831	-0-	443	1	4362	2	N	4					128
							4	9									
05	5766	X	5468	-0-	-298	-0-	470	1	4997	2	N	1					129
							1	9									
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	477	1	4860	2	N	-0-					129
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	527	1	5337	2	N	-0-					129
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	524	1	5112	2	N	-0-					129
09	5340	X	2725	-0-	-2615	-0-	305	1	2420	2	N	-0-					129
10	5859	X	2962	-0-	-2897	-0-	471	1	2487	2	N	4					133
							4	9									
11	5670	X	3326	-0-	-2344	-0-	510	1	2816	2	N	-0-					133
12	5859	X	2761	-0-	-3098	-0-	463	1	2298	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 53,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 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	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	629	1	2815	2	N	-0-					53
02	2968	X	2653	-0-	-315	-0-	1046	1	1607	2	N	-0-					53
03	3286	X	2604	-0-	-682	-0-	1126	1	1478	2	N	-0-					53
04	3330	X	2753	-0-	-577	-0-	1256	1	1497	2	N	-0-					53
05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	2147	1	3759	2	N	38	38	1			53
							42	9									
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1907	1	3926	2	N	-0-					53
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	2084	1	4030	2	N	-0-					53
08	5952	X	4894	-0-	-1058	-0-	1624	1	3270	2	N	-0-					53
09	5820	X	3801	-0-	-2019	-0-	1230	1	2571	2	N	-0-					53
10	6107	X	5033	-0-	-1074	-0-	1737	1	3296	2	N	-0-					53
11	5910	X	4193	-0-	-1717	-0-	1207	1	2986	2	N	-0-					53
12	6107	X	3357	-0-	-2750	-0-	622	1	2735	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 50,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6236	-0-	-3064	-0-	1139	1	5097	2	N	-0-					43
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	557	1	855	2	N	-0-					43
03	9052	X	1931	-0-	-7121	-0-	835	1	1096	2	N	-0-					43
04	8760	X	263	-0-	-8497	-0-	120	1	143	2	N	-0-					43
05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	45	45	1			43
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					43
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					43
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					43
09	270	X	-0-	-0-	-270	-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: 9,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 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	217	X	210	-0-	-7	-0-	206	2	4	9	N	4					84
02	224	X	174	-0-	-50	-0-	170	2	4	9	N	4					88
03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	314	2	8	9	N	7					95
04	270	X	138	-0-	-132	-0-	136	2	2	9	N	2					97
05	279	X	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					97
06	300	X	197	-0-	-103	-0-	196	2	1	9	N	1					98
07	310	X	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					98
08	310	X	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					98
09	210	X	174	-0-	-36	-0-	171	2	3	9	N	3					101
10	217	X	133	-0-	-84	-0-	126	2	7	9	N	6					107
11	240	X	164	-0-	-76	-0-	162	2	2	9	N	2					109
12	248	X	166	-0-	-82	-0-	166	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CORDELE (CENTAUR) 20585 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
ROSE & SAMPLE WELL #: 3 RRCID -> 149140 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3924 - 3928

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2014 - P&A 07/04/14

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

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

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-

DRUSHELL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-

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

CORDELE (M-2U) 20585 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 148726 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 2622 - 2624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
*12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-			-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-			-0-
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-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	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

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-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

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

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

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

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

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

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE (2550) //CONT.// 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP //CONT.// 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588			N	NO RPT			-0-

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

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

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

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

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CORDELE (3190) 20585 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 12 T RRCID -> 129596 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3195 - 3205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
ROSE & SAMPLE WELL #: 2 RRCID -> 151129 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3728 - 3734

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - PLUGGED 08/18/14

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

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

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

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

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

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

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

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

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-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

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

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

CORDELE, EAST (2700) 20586 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JOHNSON, W. R. TRUSTEE 439300
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 001393 COMPL. DATE 10/09/1960 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 2763 - 2768

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

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

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	667 X	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	883 X	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	765 X	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	241 X	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	840 X	679	-0-	-161 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	1455 X	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1813 X	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
09	1280 X	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
10	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
11	1740 X	1192	-0-	-548 B	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	945	597	1			348
02	2240 #	-0-	-0-	-2240	-0-					N	1183	1343	1			188
03	2480 #	-0-	-0-	-2480	-0-					N	685	633	1			240
04	1710 #	733	-0-	-977	-0-	130	1	603	9	N	548	718	1			70
05	1147 #	664	-0-	-483	-0-	130	1	534	9	N	485	524	1			31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	176	1			125
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	565	355	1			335
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	470	696	1			109
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	821	710	1			220
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	157	178	1			199
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	627	660	1			166
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	534	357	1			343

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,290

CORDELE, EAST (2900) //CONT.// 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

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

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

CORDELE, EAST (YEGUA) 20586 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
WEARDEN CORPORATION WELL #: 1 A RRCID -> 155072 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 3710 - 3730

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-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-

CORDELE, W. (BUSHMONKEY) 20593 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 3 RRCID -> 130670 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 1984 - 1996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) 20593 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. WELL #: 6AC RRCID -> 131747 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032

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-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

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

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

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

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

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

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

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

CORDELE, WEST (STRAY 2250) 20593 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 12 C RRCID -> 129595 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2249 - 2253

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

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

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

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

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

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

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

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	N	-0-			-0-
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	N	-0-			-0-
11	3120	X	2399	-0-	-721	-0-	2399	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2085	-0-	-1139	-0-	2085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

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-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) //CONT.// 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

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

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

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

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

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

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

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

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

CORDELE, WEST (2600) //CONT.// 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

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

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

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

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-

CORDELE, W. (3900 CROWDER) 20593 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
YAUSSI WELL #: 2 RRCID -> 267642 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4024 - 4026

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

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

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

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

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

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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-

COSDEN (WILCOX LULING 7200) 20870 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
UNION SULPHUR CO. 876920
SPIELHAGEN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 001416 COMPL. DATE 08/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	672	-0-	-134	-0-	143	1	527	2	N	2					199
							2	9									
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	111	1	367	2	N	10					209
							11	9									
03	775	N	580	-0-	-195	-0-	137	1	435	2	N	7					216
							8	9									
04	660	N	302	-0-	-358	-0-	138	1	163	2	N	1					217
							1	9									
05	527	N	15	-0-	-512	-0-	3	1	8	2	N	4					221
							4	9									
06	570	N	162	-0-	-408	-0-	44	1	118	2	N	-0-					221
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	87	1	672	2	N	238	365	1			94
							262	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	N	16					110
							18	9									
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	N	27					137
							30	9									
10	1023	N	527	-0-	-496	-0-	26	1	498	2	N	3					140
							3	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	855	2	N	41					181
							45	9									
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	812	2	N	11					192
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
YOUNG, S.E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	348	1			199
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	165	2			199
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 712

PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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-

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 105733 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277

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

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

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

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

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS 220830
PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

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

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

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS //CONT.// 220830
PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

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

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

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

01	2635 #	473	-0-	-2162	-0-	450	1	23	2	N	-0-		-0-
02	1596 #	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-		-0-
03	1178 #	14	-0-	-1164	-0-	14	2			N	-0-		-0-
04	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-		-0-
05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-		-0-
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRALEX OPERATING LLC 088561
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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

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

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	272	-0-	-100 B	-10308	9	1	249	2	Y	13					43
						14	9									
02	DLQ G-10	263	-0-	263 B	-10045	7	1	245	2	Y	10	26	1			27
						11	9									
03	DLQ G-10	330	-0-	330 B	-9715	10	1	302	2	Y	16	25	1			18
						18	9									
04	DLQ G-10	256	-0-	256 B	-9459	10	1	232	2	Y	13					31
						14	9									
05	0 N	286	-0-	286 B	-9173	23	1	248	2	Y	14	28	1			17
						15	9									
06	0 N	243	-0-	243 B	-8930	29	1	214	2	Y	-0-					17
07	279 N	399	-0-	120 B	-8810	26	1	372	2	Y	1	8	1			10
						1	9									
08	279 N	400	-0-	121 B	-8689	26	1	374	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	240 N	282	-0-	42 B	-8647	24	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	403 N	189	-0-	-214 B	-8647	22	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	146	-0-	-244 B	-8647	17	1	122	2	Y	6	4	1			2
						7	9									
12	279 N	228	-0-	-51 B	-8647	20	1	208	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

01	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2423	2	41	9	N	37					103
02	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2231	2	68	9	N	62	119	1			46
03	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	2755	2	40	9	N	36					82
04	2370 N	2096	-0-	-274 B	-0-	2052	2	44	9	N	40					122
05	2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-	2287	2	42	9	N	38	98	1			62
06	2700 N	2232	-0-	-468 B	-0-	2193	2	39	9	N	35					97
07	2478 N	2478	-0-	-0- B	-0-	2438	2	40	9	N	36	100	1			33
08	2579 N	2579	-0-	-0- B	-0-	2488	2	91	9	N	83	80	1			36
09	2451 N	2451	-0-	-0- B	-0-	2432	2	19	9	N	17					53
10	2480 N	2392	-0-	-88 B	-0-	2373	2	19	9	N	17					70
11	2490 N	2046	-0-	-444 B	-0-	2024	2	22	9	N	20					90
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 26,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

01	1953 N	2006	-0-	53 B	-63027	1980	2	26	9	N	24					64
02	1792 N	1960	-0-	168 B	-62859	1934	2	26	9	N	24	70	1			18
03	1984 N	2003	-0-	19 B	-62840	1947	2	56	9	N	51					69
04	1950 N	2336	-0-	386 B	-62454	2308	2	28	9	N	25					94
05	0 N	2315	-0-	2315 B	-60139	2286	2	29	9	N	26	90	1			30
06	1950 N	2109	-0-	159 B	-59980	2081	2	28	9	N	25					55
07	2418 N	1898	-0-	-520 B	-59980	1825	2	73	9	N	66	75	1			46
08	2325 N	2180	-0-	-145 B	-59980	2070	2	110	9	N	100	101	1			45
09	2100 N	1957	-0-	-143 B	-59980	1944	2	13	9	N	12					57
10	1891 N	1876	-0-	-15 B	-59980	1862	2	14	9	N	13					70
11	2100 N	1956	-0-	-144 B	-59980	1941	2	15	9	N	14					84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-59980					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 22,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1129	-0-	137 B	-18692	1105	2	24	9	N	22					175
02	1428	N	1111	-0-	-317 B	-18692	1049	2	62	9	N	56	36	1			195
03	1147	N	1143	-0-	-4 B	-18692	1120	2	23	9	N	21					216
04	1080	N	1176	-0-	96 B	-18596	1120	2	56	9	N	51	165	1			102
05	1240	N	941	-0-	-299 B	-18596	917	2	24	9	N	22					124
06	1110	N	1065	-0-	-45 B	-18596	1021	2	44	9	N	40					164
07	1209	N	858	-0-	-351 B	-18596	813	2	45	9	N	41					205
08	930	N	728	-0-	-202 B	-18596	710	2	18	9	N	16	161	1			60
09	1080	N	856	-0-	-224 B	-18596	833	2	23	9	N	21					81
10	868	N	866	-0-	-2 B	-18596	830	2	36	9	N	33					114
11	690	N	849	-0-	159 B	-18437	801	2	48	9	N	44					158
12	899	N	939	-0-	40 B	-18397	897	2	42	9	N	38	37	1			159

TOTAL GAS PROD: 11,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1808	2	21	9	N	19					164
02	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2209	2	59	9	N	54	36	1			182
03	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	1980	2	43	9	N	39					221
04	1770	N	1753	-0-	-17 B	-0-	1724	2	29	9	N	26	172	1			75
05	2511	N	729	-0-	-1782 B	-0-	728	2	1	9	N	1					76
06	1950	N	326	-0-	-1624 B	-0-	325	2	1	9	N	1					77
07	1798	N	1286	-0-	-512 B	-0-	1286	2			N	-0-					77
08	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					77
09	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					77
10	1271	N	791	-0-	-480 B	-0-	791	2			N	-0-					77
11	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					77
*12	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	978	2	41	9	N	37	37	1			77

TOTAL GAS PROD: 14,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	731	2	23	9	N	21					190
02	756	N	722	-0-	-34 B	-0-	664	2	58	9	N	53	206	1			37
03	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	845	2	24	9	N	22					59
04	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	765	2	31	9	N	28					87
05	806	N	691	-0-	-115 B	-0-	674	2	17	9	N	15					102
06	840	N	791	-0-	-49 B	-0-	776	2	15	9	N	14					116
07	837	N	550	-0-	-287 B	-0-	531	2	19	9	N	17					133
08	682	N	421	-0-	-261 B	-0-	409	2	12	9	N	11					144
09	780	N	492	-0-	-288 B	-0-	483	2	9	9	N	8					152
10	558	N	169	-0-	-389 B	-0-	167	2	2	9	N	2					154
11	420	N	384	-0-	-36 B	-0-	373	2	11	9	N	10					164
*12	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	813	2	57	9	N	52	37	1			179

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240
GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1482	2	41	9	N	37					130
02	1400	N	1398	-0-	-2	B	-0-	1342	2	56	9	N	51	36	1			145
03	1798	N	1755	-0-	-43	B	-0-	1738	2	17	9	N	15					160
04	1476	N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1446	2	30	9	N	27					187
05	1550	N	1341	-0-	-209	B	-0-	1333	2	8	9	N	7					194
06	1710	N	1488	-0-	-222	B	-0-	1473	2	15	9	N	14	168	1			40
07	1519	N	1061	-0-	-458	B	-0-	1046	2	15	9	N	14					54
08	1333	N	677	-0-	-656	B	-0-	673	2	4	9	N	4					58
09	1500	N	579	-0-	-921	B	-0-	572	2	7	9	N	6					64
10	1054	N	820	-0-	-234	B	-0-	812	2	8	9	N	7					71
11	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	936	2	35	9	N	32					103
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1219	2	54	9	N	49	37	1			115

TOTAL GAS PROD: 14,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	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	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-

COSDEN, W. (2600 FRIO) 20876 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SOUTH TEXAS INJECTION COMPANY 802713
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 10 RRCID -> 086139 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2654 - 2658

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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

COTTONWOOD, NW (12400) 21026 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLORADO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12462 - 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	775 #	16	-0-	-759	-0-	16	1			N	-0-					49
02	700 #	238	-0-	-462	-0-	120	1	115	2	N	3					52
						3	9									
03	775 #	556	-0-	-219	-0-	222	1	323	2	N	10					62
						11	9									
04	588 R	588	-0-	-0-	-0-	307	1	268	2	N	12					74
						13	9									
05	597 R	597	-0-	-0-	-0-	300	1	273	2	N	22					96
						24	9									
06	595 R	595	-0-	-0-	-0-	298	1	290	2	N	6					102
						7	9									
07	655 R	655	-0-	-0-	-0-	260	1	296	2	N	90					192
						99	9									
08	620 #	609	-0-	-11	-0-	313	1	287	2	N	8	162	1			38
						9	9									
09	600 #	433	-0-	-167	-0-	258	1	173	2	N	2					40
						2	9									
10	651 #	122	-0-	-529	-0-	10	1	69	2	N	39	79	1			-0-
						43	9									
11	630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CB ENERGY, LLC 119856
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

01	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	2731	2	163	9	N	148	191	1			207
02	2744 X	2605	-0-	-139	-0-	2467	2	138	9	N	125					332
03	3038 X	2669	-0-	-369	-0-	2494	2	175	9	N	159	188	1			303
04	2940 X	2831	-0-	-109	-0-	2722	2	109	9	N	99	190	1			212
05	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2608	2	227	9	N	206	188	1			230
06	2790 X	2724	-0-	-66	-0-	2514	2	210	9	N	191					421
07	2914 X	2486	-0-	-428	-0-	2343	2	143	9	N	130	374	1			177
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2799	2	206	9	N	187	188	1			176
09	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2882	2	98	9	N	89					265
10	2821 X	2168	-0-	-653	-0-	1952	2	216	9	N	196	184	1			277
11	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2845	2	158	9	N	144	196	1			225
12	3069 X	2648	-0-	-421	-0-	2535	2	113	9	N	103					328

TOTAL GAS PROD: 32,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

01	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1583	2	52	9	N	47					405
02	1736 N	1426	-0-	-310	-0-	1393	2	33	9	N	30					435
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1578	2	34	9	N	31					466
04	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1480	2	39	9	N	35					501
05	1581 N	1480	-0-	-101	-0-	1394	2	86	9	N	78	189	1			390
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	N	21					411
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1717	2	52	9	N	47					458
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2130	2	105	9	N	95	191	1			362
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1618	2	35	9	N	32					394
10	1767 N	1226	-0-	-541	-0-	1195	2	31	9	N	28					422
11	2100 N	1254	-0-	-846	-0-	1234	2	20	9	N	18					440
12	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	1527	2	46	9	N	42					482

TOTAL GAS PROD: 18,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FINALY RESOURCES LLC 268323
DRAPALLA, I WELL #: 1 RRCID -> 123686 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 2178 - 2190

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

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	5		N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	5		N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	5		N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	5		N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	5		N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	5		N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	5		N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	5		N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	5		N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	5		N	-0-					-0-
12	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	5		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-

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

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
RED BREAST WELL #: 1 RRCID -> 231394 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2895 - 2899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-2697			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2697			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-2697			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - PLUGGED 06/25/14

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

COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT			-0-

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

POLINARD-LEE WELL #: 1 RRCID -> 232336 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2895 - 2899

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

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

BUSHMILL WELL #: 1 RRCID -> 232494 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2819 - 2823

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

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

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.// 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584
MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-

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

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A

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

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 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	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-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 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	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-

COUSIN (4100) 21165 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
GEO-GOLDENROD WELL #: 04 RRCID -> 202573 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4138 - 4142

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

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

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

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

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

CRAIN (3100) 21460 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MCCAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 232565 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3232 - 3243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

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-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

01	7843 X	6952	-0-	-891 B	-0-	341	1	6611	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6078	-0-	6078 B	6078	344	1	5734	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6920	-0-	6920 B	12998	799	1	6121	3	Y	-0-			-0-
04	19924 X	6926	-0-	-12998 B	-0-	973	1	5953	3	Y	-0-			-0-
05	7191 X	7191	-0-	-0- B	-0-	1065	1	6126	3	Y	-0-			-0-
06	6974 X	6974	-0-	-0- B	-0-	1127	1	5847	3	Y	-0-			-0-
07	7161 X	7087	-0-	-74 B	-0-	1231	1	5856	3	Y	-0-			-0-
08	7192 X	6882	-0-	-310 B	-0-	1459	1	5423	3	Y	-0-			-0-
09	6960 X	6005	-0-	-955 B	-0-	1583	1	4422	3	Y	-0-			-0-
10	7192 X	6739	-0-	-453 B	-0-	2101	1	4638	3	Y	-0-			-0-
11	6960 X	6523	-0-	-437 B	-0-	1981	1	4542	3	Y	-0-			-0-
12	7099 X	5979	-0-	-1120 B	-0-	1695	1	4284	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3049	-0-	-1043	-0-	684	1	2365	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2499	-0-	-665	-0-	612	1	1887	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2305	-0-	-1105	-0-	661	1	1644	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1830	-0-	-1200	-0-	530	1	1300	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1942	-0-	-1096	-0-	399	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	683	1	2907	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	557	1	1842	2	N	-0-					-0-
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	707	1	2731	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	422	-0-	-3178	-0-	422	1			N	-0-					-0-
10	3720	X	2350	-0-	-1370	-0-	485	1	1865	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	2347	-0-	-1253	-0-	546	1	1801	2	N	-0-					-0-
*12	3441	X	2632	-0-	-809	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	437	1	8435	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6110	-0-	6110	6110	348	1	5762	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4258	-0-	4258	10368	494	1	3764	3	Y	-0-					-0-
04	10735 X	367	-0-	-10368	-0-	56	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	8866 X	234	-0-	-8632	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	8580 X	216	-0-	-8364	-0-	35	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	6758 X	215	-0-	-6543	-0-	37	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	4247 X	295	-0-	-3952	-0-	62	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	360 X	353	-0-	-7	-0-	93	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	248 X	173	-0-	-75	-0-	54	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	96	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	372 X	47	-0-	-325	-0-	13	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

01	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	1097	1	7714	2	N	504	358	1			328
						554	9									
02	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	584	1	5987	2	N	423	361	1			390
						465	9									
03	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	817	1	6191	2	N	429	557	1			262
						472	9									
04	6664 X	6664	-0-	-0-	-0-	688	1	5596	2	N	345	367	1			240
						380	9									
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	806	1	5155	2	N	322	379	1			183
						354	9									
06	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	728	1	4533	2	N	283	179	1			287
						311	9									
07	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	723	1	4344	2	N	253	362	1			178
						278	9									
08	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	623	1	3946	2	N	226	187	1			217
						249	9									
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	504	1	3566	2	N	221	188	1			250
						243	9									
10	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	484	1	3456	2	N	222	372	1			100
						244	9									
11	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	423	1	3074	2	N	208					308
						229	9									
*12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	481	1	2874	2	N	218	184	1			342
						240	9									

TOTAL GAS PROD: 68,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,654

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

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

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

01	18538 X	14543	-0-	-3995	-0-	662	1	12813	3	Y	971	1130	1			490
						1068	9									
02	DLQ G-10	11969	-0-	11969	11969	631	1	10509	3	Y	754	754	1			490
						829	9									
03	DLQ G-10	12532	-0-	12532	24501	1801	1	9987	3	Y	676	575	1			591
						744	9									
04	36103 X	11602	-0-	-24501	-0-	1747	1	9205	3	Y	591	744	1			438
						650	9									
05	14539 X	11191	-0-	-3348	-0-	1994	1	8633	3	Y	513	372	1			579
						564	9									
06	14070 X	9114	-0-	-4956	-0-	1526	1	7149	3	Y	399	567	1			411
						439	9									
07	13237 X	8197	-0-	-5040	-0-	1354	1	6444	3	Y	363	380	1			394
						399	9									
08	12524 X	5315	-0-	-7209	-0-	1071	1	3985	3	Y	235	186	1			443
						259	9									
09	11610 X	2208	-0-	-9402	-0-	543	1	1511	3	Y	140	270	1			313
						154	9									
10	11191 X	2465	-0-	-8726	-0-	729	1	1617	3	Y	108	187	1			234
						119	9									
11	9120 X	2836	-0-	-6284	-0-	793	1	1846	3	Y	179					413
						197	9									
12	8184 X	4386	-0-	-3798	-0-	1157	1	2952	3	Y	252	375	1			290
						277	9									

TOTAL GAS PROD: 96,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,181

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

06	0 W	42915	-0-	42915	42915	42583	2	332	9	N	302					302
07	0 W	61976	-0-	61976	104891	61541	2	435	9	N	395	355	1			342
08	0 W	59711	-0-	59711	164602	59287	2	424	9	N	385	529	1			198
09	0 W	53578	-0-	53578	218180	53208	2	370	9	N	336	351	1			183
10	0 W	45738	-0-	45738	263918	45417	2	321	9	N	292	350	1			125
11	0 W	37880	-0-	37880	301798	37620	2	260	9	N	236	172	1			189
12	0 W	38556	-0-	38556	340354	38290	2	266	9	N	242	176	1			255

TOTAL GAS PROD: 340,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

CROCKER (WX. 10,800) //CONT.// 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
CROCKER WELL #: 1ST RRCID -> 252628 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	108	1			-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

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

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

CROFT (SLICK) 21781 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN 895450
COPELAND, A. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 001448 COMPL. DATE 05/21/1956 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CUERO, S (BLK. 111 10,000) 22148 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOENIG, EDWARD F WELL #: 1 RRCID -> 107713 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9982 - 9997

01	3390	R	3390	-0-	-0-	-0-	150	1	3152	3	N	80	169	1			152
							88	9									
02	2984	R	2984	-0-	-0-	-0-	150	1	2776	3	N	53					205
							58	9									
03	3252	R	3252	-0-	-0-	-0-	150	1	3055	3	N	43	152	1			96
							47	9									
04	3270	#	3194	-0-	-76	-0-	150	1	2988	3	N	51					147
							56	9									
05	3379	#	2756	-0-	-623	-0-	150	1	2561	3	N	41					188
							45	9									
06	3270	#	2659	-0-	-611	-0-	150	1	2468	3	N	37					225
							41	9									
07	3317	#	2622	-0-	-695	-0-	150	1	2438	3	N	31	165	1			91
							34	9									
08	3286	#	3081	-0-	-205	-0-	150	1	2878	3	N	48					139
							53	9									
09	3180	#	2910	-0-	-270	-0-	150	1	2701	3	N	54					193
							59	9									
10	2972	R	2972	-0-	-0-	-0-	150	1	2769	3	N	48	168	1			73
							53	9									
11	2970	#	2969	-0-	-1	-0-	150	1	2772	3	N	43					116
							47	9									
*12	3080	R	3080	-0-	-0-	-0-	150	1	2869	3	N	55					171
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 35,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	527 174	1 9	5655	2	N	158	184	1			138
02	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	476 92	1 9	4971	2	N	84					222
03	6169	X	4240	-0-	-1929	-0-	527 52	1 9	3661	2	N	47					269
04	6150	X	4100	-0-	-2050	-0-	510 53	1 9	3537	2	N	48					317
05	6355	X	4431	-0-	-1924	-0-	527 135	1 9	3769	2	N	123	188	1			252
06	6150	X	4286	-0-	-1864	-0-	510 76	1 9	3700	2	N	69					321
07	6138	X	5174	-0-	-964	-0-	391 83	1 9	4700	2	N	75					396
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	527 333	1 9	4780	2	N	303	515	1			184
09	4290	X	2826	-0-	-1464	-0-	510 35	1 9	2281	2	N	32					216
10	5177	X	5004	-0-	-173	-0-	527 79	1 9	4398	2	N	72					288
11	5100	X	4809	-0-	-291	-0-	510 72	1 9	4227	2	N	65					353
12	5270	X	4983	-0-	-287	-0-	527 110	1 9	4346	2	N	100	184	1			269

TOTAL GAS PROD: 57,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,176

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3339	-0-	-1993	-0-	527	1	2812	2	N	-0-					74
02	4816	X	2959	-0-	-1857	-0-	476	1	2483	2	N	-0-					74
03	4805	X	3803	-0-	-1002	-0-	527	1	3276	2	N	-0-					74
04	4260	X	3177	-0-	-1083	-0-	510	1	2659	2	N	7					81
							8	9									
05	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	527	1	3598	2	N	3					84
							3	9									
06	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	510	1	2958	2	N	10					94
							11	9									
07	3813	X	3203	-0-	-610	-0-	527	1	2676	2	N	-0-					94
08	4123	X	2601	-0-	-1522	-0-	527	1	2074	2	N	-0-					94
09	3990	X	2461	-0-	-1529	-0-	510	1	1695	2	N	233	184	1			143
							256	9									
10	4123	X	3294	-0-	-829	-0-	527	1	2727	2	N	36					179
							40	9									
11	3480	X	2459	-0-	-1021	-0-	510	1	1909	2	N	36					215
							40	9									
12	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	527	1	2481	2	N	22					237
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

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

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

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-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 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	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					68
02	2158	2158	-0-	-0-	-0-	680	1	1469	2	N	8					76
						9	9									
03	1550	652	-0-	-898	-0-	432	1	218	2	N	2					78
						2	9									
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					78
05	1550 N	1059	-0-	-491	-0-	620	1	439	2	N	-0-					78
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1042	1	689	2	N	2					80
						2	9									
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	528	1	276	2	N	-0-					80
08	1054 N	303	-0-	-751	-0-	30	1	85	2	N	171					251
						188	9									
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	171	1			80
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	50	1			30
11	300 N	203	-0-	-97	-0-	41	1	35	2	N	115					145
						127	9									
*12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	310	1	337	9	N	306	177	1			274

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4657	-0-	-2442	-0-	1028	1	3586	2	N	39					174
						43	9									
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	937	1	3001	2	N	117	169	1			122
						129	9									
03	7068 X	1545	-0-	-5523	-0-	641	1	875	2	N	26					148
						29	9									
04	6510 X	812	-0-	-5698	-0-	417	1	381	2	N	13					161
						14	9									
05	6386 X	765	-0-	-5621	-0-	401	1	364	2	N	-0-					161
06	4500 X	381	-0-	-4119	-0-	257	1	94	2	N	27					188
						30	9									
07	4495 X	462	-0-	-4033	-0-	282	1	70	2	N	100					288
						110	9									
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	996	1	2943	2	N	-0-					288
09	18190 X	18190	-0-	-0-	-0-	1888	1	16014	2	N	262	204	1			346
						288	9									
10	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	576	1	3603	2	N	87	164	1	2	8	267
						96	9									
*11	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	1307	1	6094	2	N	116	171	1			212
						128	9									
12	17887 X	7091	-0-	-10796	-0-	1314	1	5732	2	N	41	170	1			83
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 53,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	838	1	2850	2	N	203	182	1			224
						223	9									
02	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	250	1	917	2	N	265	361	1			128
						292	9									
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	671	1	1192	2	N	246	180	1			194
						271	9									
04	3660 X	2230	-0-	-1430	-0-	819	1	1165	2	N	224	169	1			249
						246	9									
05	3782 X	1545	-0-	-2237	-0-	532	1	754	2	N	235	373	1			111
						259	9									
06	3660 X	621	-0-	-3039	-0-	206	1	192	2	N	203	177	1			137
						223	9									
07	2294 X	1006	-0-	-1288	-0-	485	1	299	2	N	202					339
						222	9									
08	2294 X	661	-0-	-1633	-0-	427	1	202	2	N	29	182	1			186
						32	9									
09	2220 X	882	-0-	-1338	-0-	575	1	90	2	N	197	183	1			200
						217	9									
10	1550 X	824	-0-	-726	-0-	342	1	276	2	N	187	131	1			256
						206	9									
*11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	596	1	661	2	N	244	170	1			330
						268	9									
*12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	652	1	746	2	N	187	351	1			166
						206	9									

TOTAL GAS PROD: 18,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,422

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 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	2697 X	2411	-0-	-286	-0-	533	1	1857	2	N	19					98
						21	9									
02	2464 X	2059	-0-	-405	-0-	486	1	1555	2	N	16					114
						18	9									
03	2728 X	1373	-0-	-1355	-0-	581	1	792	2	N	-0-					114
04	2640 X	1726	-0-	-914	-0-	889	1	812	2	N	23					137
						25	9									
05	2511 X	1872	-0-	-639	-0-	944	1	858	2	N	64	34	1			167
						70	9									
06	2340 X	1377	-0-	-963	-0-	989	1	364	2	N	22					189
						24	9									
07	2294 X	1251	-0-	-1043	-0-	991	1	245	2	N	14					203
						15	9									
08	1860 X	1637	-0-	-223	-0-	412	1	1218	2	N	6					209
						7	9									
09	1800 X	556	-0-	-1244	-0-	59	1	497	2	N	-0-	170	1			39
10	1860 X	1161	-0-	-699	-0-	160	1	1001	2	N	-0-					39
*11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	395	1	1840	2	N	6					45
						7	9									
*12	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	411	1	1790	2	N	11					56
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 19,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

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

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

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

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CORONADO MINERALS, LLC 179378
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071

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-

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6656	2	150	9	N	136	172	1			91
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6177	2	114	9	N	104					195
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6675	2	100	9	N	91	172	1			114
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5887	2	117	9	N	106	163	1			57
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6127	2	110	9	N	100					157
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5421	2	80	9	N	73	165	1			65
07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5946	2	81	9	N	74					139
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5223	2	69	9	N	63	169	1			33
09	4950	X	4310	-0-	-640	-0-	4254	2	56	9	N	51					84
10	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	4944	2	65	9	N	59					143
11	4950	X	4283	-0-	-667	-0-	4217	2	66	9	N	60					203
12	5115	X	4515	-0-	-600	-0-	4465	2	50	9	N	45	172	1			76

TOTAL GAS PROD: 67,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HOOKS WELL #: 1 RRCID -> 247053 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13739 - 18525

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2013 - PLUGGED 10/25/13

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

MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

01	14570	X	9274	-0-	-5296	B	-19379	707	1	6149	3	N	2198	1730	1			579
								2418	9									
02	12992	X	11207	-0-	-1785	B	-19379	710	1	7923	3	N	2340	2551	1			368
								2574	9									
03	13392	X	12759	-0-	-633	B	-19379	713	1	9067	3	N	2708	2783	1			293
								2979	9									
04	8970	X	12353	-0-	3383	B	-15996	784	1	8722	3	N	2588	2580	1			301
								2847	9									
05	12400	X	12636	-0-	236	B	-15760	605	1	8832	3	N	2908	3044	1			165
								3199	9									
06	12360	X	13008	-0-	648	B	-15112	565	1	9124	3	N	3017	2628	1			554
								3319	9									
07	12772	X	2202	-0-	-10570	B	-15112	504	1	1355	3	N	312	531	1			335
								343	9									
08	12772	X	10004	-0-	-2768	B	-15112	598	1	7000	3	N	2187	2092	1			430
								2406	9									
09	13080	X	11158	-0-	-1922	B	-15112	547	1	7475	3	N	2851	2612	1			669
								3136	9									
10	13454	X	10964	-0-	-2490	B	-15112	604	1	7633	3	N	2479	2945	1			203
								2727	9									
11	13020	X	10300	-0-	-2720	B	-15112	599	1	6754	3	N	2679	2491	1			391
								2947	9									
12	11532	X	9691	-0-	-1841	B	-15112	624	1	6511	3	N	2324	2511	1			204
								2556	9									

TOTAL GAS PROD: 125,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,591

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14847	X	14847	-0-	-0- B	-0-	1156 2485	1 9	11206	2	N	2259	2323	1			84
02	12516	X	10932	-0-	-1584 B	-0-	1069 1641	1 9	8222	2	N	1492	1408	1			168
03	13857	X	9640	-0-	-4217 B	-0-	736 1491	1 9	7413	2	N	1355	1426	1			97
04	16273	X	16273	-0-	-0- B	-0-	1107 2566	1 9	12600	2	N	2333	2243	1			187
05	14849	X	14229	-0-	-620 B	-0-	1303 2134	1 9	10792	2	N	1940	2042	1			85
06	14370	X	13709	-0-	-661 B	-0-	1259 2059	1 9	10391	2	N	1872	1685	1			272
07	16802	X	12902	-0-	-3900 B	-0-	1364 1727	1 9	9811	2	N	1570	1590	1			252
08	16802	X	12528	-0-	-4274 B	-0-	1277 1966	1 9	9285	2	N	1787	1785	1			254
09	16260	X	12164	-0-	-4096 B	-0-	1196 1851	1 9	9117	2	N	1683	1556	1			381
10	14229	X	12092	-0-	-2137 B	-0-	1263 1729	1 9	9100	2	N	1572	1756	1			197
11	13710	X	9589	-0-	-4121 B	-0-	1333 1308	1 9	6948	2	N	1189	1265	1			121
12	12896	X	10123	-0-	-2773 B	-0-	1696 1621	1 9	6806	2	N	1474	1418	1			177

TOTAL GAS PROD: 149,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,526

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	13790	-0-	-346 B	-0-	1152 3029	1 9	9609	2	N	2754	2782	1			171
02	11577	X	11577	-0-	-0- B	-0-	1380 2778	1 9	7419	2	N	2525	2076	1			620
03	14987	X	14987	-0-	-0- B	-0-	1851 3164	1 9	9972	2	N	2876	3306	1			190
04	13711	X	13711	-0-	-0- B	-0-	1984 3219	1 9	8508	2	N	2926	2600	1			516
05	14136	X	11504	-0-	-2632 B	-0-	1685 2534	1 9	7285	2	N	2304	2575	1			245
06	13680	X	10201	-0-	-3479 B	-0-	1114 2047	1 9	7040	2	N	1861	1889	1			217
07	14336	X	14336	-0-	-0- B	-0-	1425 3319	1 9	9592	2	N	3017	2847	1			387
08	14136	X	12302	-0-	-1834 B	-0-	1270 2454	1 9	8578	2	N	2231	2277	1			341
09	13680	X	11050	-0-	-2630 B	-0-	1459 2358	1 9	7233	2	N	2144	2270	1			215
10	14136	X	14136	-0-	-0- B	-0-	1264 3196	1 9	9676	2	N	2905	2853	1			267
11	13680	X	5367	-0-	-8313 B	-0-	548 1036	1 9	3783	2	N	942	1052	1			157
12	14136	X	-0-	-0-	-14136 B	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 132,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,485

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	5318	-0-	-5873 B	-0-	17	1	3626	2	N	1523	1748	1			93
							1675	9									
02	10108	X	4838	-0-	-5270 B	-0-	1	1	3553	2	N	1167	1087	1			173
							1284	9									
03	9671	X	9671	-0-	-0- B	-0-	51	1	6815	2	N	2550	2483	1			240
							2805	9									
04	9139	X	9139	-0-	-0- B	-0-	62	1	6187	2	N	2627	2314	1			553
							2890	9									
05	7843	X	5428	-0-	-2415 B	-0-	318	1	3702	2	N	1280	1600	1			233
							1408	9									
06	9360	X	5942	-0-	-3418 B	-0-	404	1	3903	2	N	1486	1399	1			320
							1635	9									
07	9672	X	8708	-0-	-964 B	-0-	676	1	5960	2	N	1884	1931	1			273
							2072	9									
08	9672	X	8813	-0-	-859 B	-0-	411	1	6283	2	N	1926	1945	1			254
							2119	9									
09	9150	X	8357	-0-	-793 B	-0-	534	1	5949	2	N	1704	1742	1			216
							1874	9									
10	8405	X	8405	-0-	-0- B	-0-	478	1	6004	2	N	1748	1811	1			153
							1923	9									
11	8520	X	667	-0-	-7853 B	-0-	40	1	405	2	N	202	186	1			169
							222	9									
*12	10285	X	10285	-0-	-0- B	-0-	750	1	6935	2	N	2364	2179	1			354
							2600	9									

TOTAL GAS PROD: 85,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,461

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

01	7719	X	10554	-0-	2835 B	-256321	2721	1	5953	2	N	1709	1758	1			228
							1880	9									
02	6356	X	6917	-0-	561 B	-255760	1856	1	3960	2	N	1001	1020	1			209
							1101	9									
03	7719	X	7373	-0-	-346 B	-255760	3013	1	2740	2	N	1473	1556	1			126
							1620	9									
04	7470	X	5806	-0-	-1664 B	-255760	2817	1	1871	2	N	1016	1012	1			130
							1118	9									
05	7719	X	5701	-0-	-2018 B	-255760	2663	1	2496	2	N	493	525	1			98
							542	9									
06	7470	X	5089	-0-	-2381 B	-255760	1988	1	1898	2	N	1094	1035	1			157
							1203	9									
07	7657	X	4539	-0-	-3118 B	-255760	2379	1	1442	2	N	653	693	1			117
							718	9									
08	7378	X	4304	-0-	-3074 B	-255760	1881	1	1355	2	N	971	896	1			192
							1068	9									
09	5820	X	4305	-0-	-1515 B	-255760	1722	1	1354	2	N	1117	1167	1			142
							1229	9									
10	5704	X	2594	-0-	-3110 B	-255760	894	1	1209	2	N	446	354	1			234
							491	9									
11	5100	X	4394	-0-	-706 B	-255760	643	1	2997	2	N	685	734	1			185
							754	9									
12	4526	X	4334	-0-	-192 B	-255760	293	1	3186	2	N	777	726	1			236
							855	9									

TOTAL GAS PROD: 65,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,435

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11226	-0-	-1360 B	-0-	1512	1	7909	2	N	1641	1597	1			190
							1805	9									
02	9772	X	6742	-0-	-3030 B	-0-	1195	1	3489	2	N	1871	1567	1			494
							2058	9									
03	18368	X	18368	-0-	-0- B	-0-	2010	1	13825	2	N	2303	2491	1			306
							2533	9									
04	13773	X	13773	-0-	-0- B	-0-	1541	1	10040	2	N	1993	1915	1			384
							2192	9									
05	13330	X	12488	-0-	-842 B	-0-	1888	1	8773	2	N	1661	1565	1			480
							1827	9									
06	12900	X	9960	-0-	-2940 B	-0-	1072	1	7582	2	N	1187	1386	1			281
							1306	9									
07	13330	X	9635	-0-	-3695 B	-0-	1174	1	7179	2	N	1165	1190	1			256
							1282	9									
08	13330	X	8177	-0-	-5153 B	-0-	870	1	6295	2	N	920	873	1			303
							1012	9									
09	12900	X	7207	-0-	-5693 B	-0-	110	1	6125	2	N	884	1050	1			137
							972	9									
10	12493	X	6991	-0-	-5502 B	-0-	1684	1	4493	2	N	740	713	1			164
							814	9									
11	9960	X	5811	-0-	-4149 B	-0-	4	1	4499	2	N	1189	1109	1			244
							1308	9									
12	9641	X	5402	-0-	-4239 B	-0-	98	1	4538	2	N	696	722	1			218
							766	9									

TOTAL GAS PROD: 115,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,250

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6514	-0-	-2228 B	-0-	73	1	5610	2	N	755	699	1			243
							831	9									
02	7896	X	6157	-0-	-1739 B	-0-	450	1	4740	2	N	879	720	1			402
							967	9									
03	7213	X	7213	-0-	-0- B	-0-	158	1	6153	2	N	820	1034	1			188
							902	9									
04	7459	X	7459	-0-	-0- B	-0-	806	1	5616	2	N	943	711	1			420
							1037	9									
05	6865	X	6865	-0-	-0- B	-0-	367	1	5541	2	N	870	1049	1			241
							957	9									
06	7493	X	7493	-0-	-0- B	-0-	1193	1	5384	2	N	833	881	1			193
							916	9									
07	7719	X	7570	-0-	-149 B	-0-	1375	1	5396	2	N	726	709	1			210
							799	9									
08	7719	X	6881	-0-	-838 B	-0-	1381	1	4708	2	N	720	859	1			71
							792	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0- B	-0-	1890	1	5056	2	N	790	709	1			152
							869	9									
10	7750	X	1657	-0-	-6093 B	-0-	10	1	1498	2	N	135	179	1			108
							149	9									
11	7500	X	3750	-0-	-3750 B	-0-	1	1	3324	2	N	386	350	1			144
							425	9									
12	8091	X	3935	-0-	-4156 B	-0-	3	1	3220	2	N	647	552	1			239
							712	9									

TOTAL GAS PROD: 73,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,504

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27300	X	27300	-0-	-0-	B	-0-	170 4558	1 9	22572	2	N	4144	4144	0			314
02	21672	X	21447	-0-	-225	B	-0-	114 3483	1 9	17850	2	N	3166	3166	0			314
03	24929	X	24929	-0-	-0-	B	-0-	240 4018	1 9	20671	2	N	3653	3653	0			314
04	24658	X	24658	-0-	-0-	B	-0-	313 4121	1 9	20224	2	N	3746	2933	0	736	1	391
05	25658	X	25658	-0-	-0-	B	-0-	249 4127	1 9	21282	2	N	3752	3663	0			480
06	23338	X	23338	-0-	-0-	B	-0-	338 3648	1 9	19352	2	N	3316	3100	0	344	1	352
07	23994	X	23243	-0-	-751	B	-0-	327 3219	1 9	19697	2	N	2926	2926	0			352
08	23994	X	23022	-0-	-972	B	-0-	298 3532	1 9	19192	2	N	3211	3211	0			352
09	23220	X	22181	-0-	-1039	B	-0-	239 3589	1 9	18353	2	N	3263	3263	0			352
10	23994	X	21547	-0-	-2447	B	-0-	230 3428	1 9	17889	2	N	3116	3116	0			352
11	23220	X	15417	-0-	-7803	B	-0-	376 2917	1 9	12124	2	N	2652	2542	0	181	1	281
12	23250	X	21277	-0-	-1973	B	-0-	392 3488	1 9	17397	2	N	3171	3171	0			281

TOTAL GAS PROD: 274,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,116

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2611	-0-	-1667	B	-0-	461 677	1 9	1473	3	N	615	615	0			266
*02	3920	X	1852	-0-	-2068	B	-0-	390 601	1 9	861	3	N	546	546	0			266
*03	4340	X	2759	-0-	-1581	B	-0-	266 691	1 9	1802	3	N	628	628	0			266
04	3235	X	3235	-0-	-0-	B	-0-	411 520	1 9	2304	3	N	473	43	0	364	1	332
05	3226	X	3226	-0-	-0-	B	-0-	425 668	1 9	2133	3	N	607	20	0	535	1	384
06	0	W	2940	-0-	2940	B	2940	375 548	1 9	2017	3	N	498	530	1			352
07	0	W	2939	-0-	2939	B	5879	560 552	1 9	1827	3	N	502	537	1			317
08	8861	X	2982	-0-	-5879	B	-0-	502 626	1 9	1854	3	N	569	541	1			345
09	3240	X	2515	-0-	-725	B	-0-	489 323	1 9	1703	3	N	294	5	0	342	1	292
10	3224	X	2784	-0-	-440	B	-0-	494 624	1 9	1666	3	N	567	1	0	538	1	320
11	2940	X	1537	-0-	-1403	B	-0-	442 405	1 9	690	3	N	368	371	1			317
12	2976	X	2300	-0-	-676	B	-0-	540 590	1 9	1170	3	N	536	553	1			300

TOTAL GAS PROD: 31,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,203

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102 X	22777	-0-	-3325 B	-0-	742	1	15882	3	N	5594	2994	0	2463	1	763
						6153	9									
02	29560 X	29560	-0-	-0- B	-0-	657	1	21463	3	N	6764	2852	0	4428	1	247
						7440	9									
03	28893 X	28893	-0-	-0- B	-0-	695	1	20562	3	N	6942	6264	0	539	1	386
						7636	9									
04	26524 X	26524	-0-	-0- B	-0-	581	1	19716	3	N	5661	5644	0	186	1	217
						6227	9									
05	26102 X	24702	-0-	-1400 B	-0-	579	1	17984	3	N	5581	4982	0	671	1	145
						6139	9									
06	25260 X	25065	-0-	-195 B	-0-	531	1	18505	3	N	5481	4717	0	684	1	225
						6029	9									
07	26102 X	24180	-0-	-1922 B	-0-	514	1	17965	3	N	5183	5000	0	176	1	232
						5701	9									
08	26102 X	20749	-0-	-5353 B	-0-	602	1	15036	3	N	4646	3695	0	1057	1	126
						5111	9									
09	25260 X	10617	-0-	-14643 B	-0-	716	1	7016	3	N	2623	177	0	2127	1	445
						2885	9									
10	25916 X	23664	-0-	-2252 B	-0-	767	1	17318	3	N	5072	2306	0	3035	1	176
						5579	9									
11	25080 X	20257	-0-	-4823 B	-0-	794	1	14579	3	N	4440	1910	0	2510	1	196
						4884	9									
12	24180 X	19475	-0-	-4705 B	-0-	775	1	14393	3	N	3915	3294	0	550	1	267
						4307	9									

TOTAL GAS PROD: 276,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,902

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

01	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	489	1	3708	2	N	758	1106	1			193
						834	9									
02	3892 X	493	-0-	-3399 B	-0-	245	1	248	2	N	-0-					193
03	4309 X	175	-0-	-4134 B	-0-	24	1	76	2	N	68	171	1			90
						75	9									
04	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	245	1	5004	2	N	664	542	1			212
						730	9									
05	5798 X	5798	-0-	-0- B	-0-	301	1	4778	2	N	654	512	1			354
						719	9									
06	4170 X	2354	-0-	-1816 B	-0-	173	1	1649	2	N	484	671	1			167
						532	9									
07	4309 X	4	-0-	-4305 B	-0-	4	2			N	-0-					167
08	4309 X	-0-	-0-	-4309 B	-0-					N	-0-					167
09	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	37	1	4127	2	N	509	537	1			139
						560	9									
10	7185 X	7185	-0-	-0- B	-0-	132	1	6210	2	N	766	536	1			369
						843	9									
11	4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	59	1	3807	2	N	471	731	1			109
						518	9									
12	4309 X	4118	-0-	-191 B	-0-	151	1	3287	2	N	618	556	1			171
						680	9									

TOTAL GAS PROD: 40,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,992

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36912 X	36912	-0-	-0- B	-0-	420	1	27994	2	N	7725	77	0	7694	1	518
						8498	9									
02	33460 X	33460	-0-	-0- B	-0-	352	1	25152	2	N	7233	6999	1			752
						7956	9									
03	34545 X	34545	-0-	-0- B	-0-	351	1	26116	2	N	7344	7677	1			419
						8078	9									
04	25547 X	25547	-0-	-0- B	-0-	234	1	18821	2	N	5902	69	0	5210	1	1042
						6492	9									
05	29937 X	29937	-0-	-0- B	-0-	162	1	22372	2	N	6730	6927	1			845
						7403	9									
06	32678 X	32678	-0-	-0- B	-0-	53	1	25515	2	N	6464	5456	0	1246	1	607
						7110	9									
07	32353 X	32353	-0-	-0- B	-0-	328	1	25221	2	N	6185	6185	0			607
						6804	9									
08	29958 X	29958	-0-	-0- B	-0-	280	1	23499	2	N	5617	5618	0	167	1	439
						6179	9									
09	27248 X	27248	-0-	-0- B	-0-	254	1	21189	2	N	5277	4119	0	1231	1	366
						5805	9									
10	26168 X	26168	-0-	-0- B	-0-	8	1	20775	2	N	4895	4130	0	870	1	261
						5385	9									
11	21242 X	21242	-0-	-0- B	-0-	3	1	16454	2	N	4350	2251	0	2144	1	216
						4785	9									
*12	24435 X	24435	-0-	-0- B	-0-	119	1	19044	2	N	4793	4362	0	358	1	289
						5272	9									

TOTAL GAS PROD: 354,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,515

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

01	31685 X	31685	-0-	-0- B	-0-	389	1	26857	2	N	4035	3939	1			591
						4439	9									
02	26208 X	26208	-0-	-0- B	-0-	294	1	21854	2	N	3691	3775	1			507
						4060	9									
03	28830 X	27573	-0-	-1257 B	-0-	326	1	23498	2	N	3408	3824	1			91
						3749	9									
04	27960 X	25065	-0-	-2895 B	-0-	334	1	20939	2	N	3447	3215	1			323
						3792	9									
05	28892 X	24533	-0-	-4359 B	-0-	191	1	20774	2	N	3244	3213	1			354
						3568	9									
06	27960 X	23035	-0-	-4925 B	-0-	278	1	19247	2	N	3191	3335	1			210
						3510	9									
07	26443 X	23158	-0-	-3285 B	-0-	622	1	19447	2	N	2808	2688	1			330
						3089	9									
08	25048 X	22484	-0-	-2564 B	-0-	638	1	18438	2	N	3098	3191	1			237
						3408	9									
09	22440 X	20574	-0-	-1866 B	-0-	187	1	17538	2	N	2590	2639	1			188
						2849	9									
10	22103 X	18332	-0-	-3771 B	-0-	70	1	15064	2	N	2907	2703	1			392
						3198	9									
11	20700 X	18670	-0-	-2030 B	-0-	274	1	15728	2	N	2425	2551	1			266
						2668	9									
12	20801 X	17417	-0-	-3384 B	-0-	343	1	14312	2	N	2511	2550	1			227
						2762	9									

TOTAL GAS PROD: 278,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,355

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	16864	-0-	-3503 B	-0-	869	1	14196	2	N	1635	1383	1			579
							1799	9									
02	17024	X	13358	-0-	-3666 B	-0-	628	1	11685	2	N	950	1006	1			523
							1045	9									
03	16275	X	13979	-0-	-2296 B	-0-	722	1	12135	2	N	1020	1437	1			106
							1122	9									
04	16320	X	13547	-0-	-2773 B	-0-	670	1	11355	2	N	1384	1049	1			441
							1522	9									
05	16864	X	13357	-0-	-3507 B	-0-	628	1	11603	2	N	1024	1212	1			253
							1126	9									
06	16320	X	12907	-0-	-3413 B	-0-	532	1	10857	2	N	1380	1380	1			253
							1518	9									
07	14787	X	11996	-0-	-2791 B	-0-	595	1	10425	2	N	887	707	1			433
							976	9									
08	13981	X	11590	-0-	-2391 B	-0-	598	1	9868	2	N	1022	1193	1			262
							1124	9									
09	13470	X	10681	-0-	-2789 B	-0-	597	1	9241	2	N	766	692	1			336
							843	9									
10	13361	X	10452	-0-	-2909 B	-0-	631	1	8830	2	N	901	900	1			337
							991	9									
11	12900	X	9808	-0-	-3092 B	-0-	583	1	8216	2	N	917	899	1			355
							1009	9									
12	11997	X	9693	-0-	-2304 B	-0-	591	1	8125	2	N	888	906	1			337
							977	9									

TOTAL GAS PROD: 148,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,774

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	2391	-0-	-17077 B	-0-	113	1	1749	2	N	481	18	0	479	1	97
							529	9									
02	40215	X	40215	-0-	-0- B	-0-	288	1	29412	2	N	9559	5	0	9352	1	299
							10515	9									
03	60229	X	60229	-0-	-0- B	-0-	120	1	43779	2	N	14845	2	0	14650	1	492
							16330	9									
04	18840	X	14865	-0-	-3975 B	-0-	311	1	10520	2	N	3667	3979	1			180
							4034	9									
05	19468	X	5163	-0-	-14305 B	-0-	133	1	3594	2	N	1305	1204	1			281
							1436	9									
06	18840	X	2942	-0-	-15898 B	-0-	2406	2	536	9	N	487	523	1			245
07	19468	X	4088	-0-	-15380 B	-0-	43	1	2959	2	N	987	886	1			346
							1086	9									
08	19468	X	2697	-0-	-16771 B	-0-	326	1	1792	2	N	526	532	1			340
							579	9									
09	14880	X	1181	-0-	-13699 B	-0-	233	1	799	2	N	135	328	1			147
							149	9									
10	5177	X	2886	-0-	-2291 B	-0-	277	1	1870	2	N	672	717	1			102
							739	9									
11	3960	X	3433	-0-	-527 B	-0-	247	1	2544	2	N	584	533	1			153
							642	9									
12	4092	X	3662	-0-	-430 B	-0-	270	1	2844	2	N	498	541	1			110
							548	9									

TOTAL GAS PROD: 143,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,746

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251 X	18949	-0-	-302 B	-0-	1056	1	15225	3	N	2425	2425	0			274
						2668	9									
02	17388 X	14486	-0-	-2902 B	-0-	879	1	10935	3	N	2429	2429	0			274
						2672	9									
03	19251 X	17942	-0-	-1309 B	-0-	863	1	13717	3	N	3056	2903	0	170	1	257
						3362	9									
04	18630 X	17608	-0-	-1022 B	-0-	620	1	13907	3	N	2801	2289	0	508	1	261
						3081	9									
05	18941 X	17552	-0-	-1389 B	-0-	633	1	13806	3	N	2830	2830	0			261
						3113	9									
06	18330 X	15887	-0-	-2443 B	-0-	575	1	12490	3	N	2565	2186	0	338	1	302
						2822	9									
07	18197 X	15624	-0-	-2573 B	-0-	359	1	12440	3	N	2568	2106	0	364	1	400
						2825	9									
08	18197 X	15010	-0-	-3187 B	-0-	276	1	12149	3	N	2350	1994	0	540	1	216
						2585	9									
09	17610 X	15281	-0-	-2329 B	-0-	249	1	12113	3	N	2654	2409	0	362	1	99
						2919	9									
10	17546 X	14361	-0-	-3185 B	-0-	281	1	11533	3	N	2315	2315	0			99
						2547	9									
11	15900 X	13204	-0-	-2696 B	-0-	270	1	10550	3	N	2167	2167	0			99
						2384	9									
12	15779 X	13949	-0-	-1830 B	-0-	234	1	11187	3	N	2298	2298	0			99
						2528	9									

TOTAL GAS PROD: 189,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,458

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

01	15438 X	12537	-0-	-2901 B	-0-	247	1	10073	3	N	2015	2015	0			192
						2217	9									
02	13944 X	13544	-0-	-400 B	-0-	232	1	10629	3	N	2439	1678	0	748	1	205
						2683	9									
03	15438 X	12715	-0-	-2723 B	-0-	193	1	10483	3	N	1854	1332	0	511	1	216
						2039	9									
04	14940 X	14086	-0-	-854 B	-0-	238	1	11673	3	N	1977	1642	0	350	1	201
						2175	9									
05	16665 X	16665	-0-	-0- B	-0-	151	1	13438	3	N	2796	2563	0	185	1	249
						3076	9									
06	14520 X	13228	-0-	-1292 B	-0-	156	1	11062	3	N	1827	1585	0	355	1	136
						2010	9									
07	15004 X	14072	-0-	-932 B	-0-	279	1	11532	3	N	2055	2055	0			136
						2261	9									
08	15562 X	12673	-0-	-2889 B	-0-	233	1	10490	3	N	1773	1651	0	177	1	81
						1950	9									
09	15060 X	13	-0-	-15047 B	-0-	13	1			N	-0-					81
10	15562 X	-0-	-0-	-15562 B	-0-					N	-0-					81
11	13620 X	-0-	-0-	-13620 B	-0-					N	-0-					81
12	14074 X	-0-	-0-	-14074 B	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 109,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,736

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22413 X	22011	-0-	-402 B	-0-	414 2550	1 9	19047	2	N	2318	2294	1			368
02	20244 X	13764	-0-	-6480 B	-0-	379 1626	1 9	11759	2	N	1478	1426	1			420
03	23281 X	17168	-0-	-6113 B	-0-	406 1879	1 9	14883	2	N	1708	1777	1			351
04	22530 X	17672	-0-	-4858 B	-0-	479 2093	1 9	15100	2	N	1903	1970	1			284
05	23281 X	17260	-0-	-6021 B	-0-	579 1813	1 9	14868	2	N	1648	1808	1			124
06	21300 X	17220	-0-	-4080 B	-0-	628 2219	1 9	14373	2	N	2017	1926	1			215
07	18259 X	16168	-0-	-2091 B	-0-	506 1592	1 9	14070	2	N	1447	1469	1			193
08	18259 X	16079	-0-	-2180 B	-0-	417 1901	1 9	13761	2	N	1728	1615	1			306
09	17670 X	14855	-0-	-2815 B	-0-	417 1753	1 9	12685	2	N	1594	1421	1			479
10	17794 X	14218	-0-	-3576 B	-0-	440 1526	1 9	12252	2	N	1387	1611	1			255
11	17220 X	14163	-0-	-3057 B	-0-	424 1596	1 9	12143	2	N	1451	1491	1			215
12	16182 X	14460	-0-	-1722 B	-0-	488 1396	1 9	12576	2	N	1269	1287	1			197

TOTAL GAS PROD: 195,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,948

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724 X	10880	-0-	-7844 B	-0-	470 3143	1 9	7267	2	N	2857	37	0	2674	1	588
02	15428 X	7392	-0-	-8036 B	-0-	455 3160	1 9	3777	2	N	2873	2992	1			469
03	17081 X	12335	-0-	-4746 B	-0-	658 2552	1 9	9125	2	N	2320	2562	1			227
04	16530 X	12520	-0-	-4010 B	-0-	697 3081	1 9	8742	2	N	2801	2631	1			397
05	14787 X	13176	-0-	-1611 B	-0-	644 2586	1 9	9946	2	N	2351	2473	1			275
06	11548 X	11548	-0-	-0- B	-0-	622 2798	1 9	8128	2	N	2544	55	0	2415	1	349
07	13578 X	12680	-0-	-898 B	-0-	221 2671	1 9	9788	2	N	2428	2606	1			171
08	13578 X	11774	-0-	-1804 B	-0-	167 2406	1 9	9201	2	N	2187	2120	1			238
09	13140 X	11864	-0-	-1276 B	-0-	151 3258	1 9	8455	2	N	2962	2463	1			737
10	13175 X	10678	-0-	-2497 B	-0-	396 2089	1 9	8193	2	N	1899	1948	1			688
11	12270 X	9431	-0-	-2839 B	-0-	420 1998	1 9	7013	2	N	1816	2151	1			353
12	12679 X	9783	-0-	-2896 B	-0-	268 2100	1 9	7415	2	N	1909	134	0	1641	1	487

TOTAL GAS PROD: 134,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,947

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	39494 X	28602	-0-	-10892 B	-0-	847 1 4011 9	23744 2	N	3646	3583 1		402
*02	32312 X	24644	-0-	-7668 B	-0-	722 1 3512 9	20410 2	N	3193	3153 1		442
*03	29605 X	25530	-0-	-4075 B	-0-	662 1 3314 9	21554 2	N	3013	2978 1		477
*04	28650 X	20583	-0-	-8067 B	-0-	504 1 3082 9	16997 2	N	2802	3164 1		115
*05	27683 X	17483	-0-	-10200 B	-0-	447 1 2994 9	14042 2	N	2722	2271 1		566
*06	28107 X	28107	-0-	-0- B	-0-	459 1 4549 9	23099 2	N	4135	4534 1		167
*07	24769 X	22938	-0-	-1831 B	-0-	883 1 3364 9	18691 2	N	3058	3050 1		175
*08	23188 X	17907	-0-	-5281 B	-0-	1078 1 2642 9	14187 2	N	2402	2494 1		83
*09	24630 X	13998	-0-	-10632 B	-0-	1044 1 2279 9	10675 2	N	2072	1782 1		373
*10	25451 X	11962	-0-	-13489 B	-0-	1050 1 1632 9	9280 2	N	1484	1781 1		76
*11	24630 X	10890	-0-	-13740 B	-0-	819 1 1719 9	8352 2	N	1563	1480 1		159
12	20181 X	9926	-0-	-10255 B	-0-	665 1 1299 9	7962 2	N	1181	1228 1		112

TOTAL GAS PROD: 232,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,271

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

01	27281 X	27281	-0-	-0- B	-0-	478 1 6607 9	20196 3	N	6006	6101 1		873
02	44842 X	44842	-0-	-0- B	-0-	432 1 9981 9	34429 3	N	9074	9471 1		476
03	45601 X	45601	-0-	-0- B	-0-	477 1 8933 9	36191 3	N	8121	8213 1		384
04	40046 X	40046	-0-	-0- B	-0-	451 1 8473 9	31122 3	N	7703	7687 1		400
05	34316 X	34316	-0-	-0- B	-0-	467 1 7269 9	26580 3	N	6608	6815 1		193
06	38221 X	38221	-0-	-0- B	-0-	468 1 6821 9	30932 3	N	6201	5998 1		396
07	32765 X	32765	-0-	-0- B	-0-	470 1 5728 9	26567 3	N	5207	5169 1		434
08	28706 X	25711	-0-	-2995 B	-0-	445 1 4752 9	20514 3	N	4320	4444 1		310
09	29294 X	29294	-0-	-0- B	-0-	467 1 4535 9	24292 3	N	4123	4039 1		394
10	29305 X	29305	-0-	-0- B	-0-	521 1 4960 9	23824 3	N	4509	3817 0	875 1	211
11	27780 X	24663	-0-	-3117 B	-0-	467 1 4100 9	20096 3	N	3727	3727 0		211
12	28706 X	22587	-0-	-6119 B	-0-	487 1 4017 9	18083 3	N	3652	1400 0	2334 1	129

TOTAL GAS PROD: 394,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,251

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41250	X	41250	-0-	-0-	B	-0-	365 10665	1 9	30220	3	N	9695	3793	0	6058	1	199
02	37551	X	37551	-0-	-0-	B	-0-	367 11075	1 9	26109	3	N	10068	2976	0	7096	1	195
03	37073	X	37073	-0-	-0-	B	-0-	503 10779	1 9	25791	3	N	9799	7163	0	2007	1	824
04	28355	X	28355	-0-	-0-	B	-0-	425 7555	1 9	20375	3	N	6868	3224	0	4281	1	187
05	35599	X	35599	-0-	-0-	B	-0-	493 9511	1 9	25595	3	N	8646	2376	0	6238	1	219
06	35646	X	35646	-0-	-0-	B	-0-	475 8972	1 9	26199	3	N	8156	7601	0	526	1	248
07	32667	X	32667	-0-	-0-	B	-0-	471 8177	1 9	24019	3	N	7434	7434	0			248
08	32147	X	29610	-0-	-2537	B	-0-	379 7300	1 9	21931	3	N	6636	6229	0	520	1	135
09	31110	X	26735	-0-	-4375	B	-0-	504 6936	1 9	19295	3	N	6305	4413	0	1749	1	278
10	32147	X	24562	-0-	-7585	B	-0-	556 6206	1 9	17800	3	N	5642	1478	0	4270	1	172
11	31110	X	21764	-0-	-9346	B	-0-	530 5804	1 9	15430	3	N	5276	257	0	4916	1	275
12	32147	X	21992	-0-	-10155	B	-0-	354 5976	1 9	15662	3	N	5433	2047	0	3292	1	369

TOTAL GAS PROD: 372,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,958

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106740	X	106740	-0-	-0-	B	-0-	670 15135	1 9	90935	2	N	13759	13100	0	544	1	236
02	103369	X	103369	-0-	-0-	B	-0-	272 13963	1 9	89134	2	N	12694	11480	0	1272	1	178
03	86636	X	86636	-0-	-0-	B	-0-	464 12521	1 9	73651	2	N	11383	10290	0	1097	1	174
04	75875	X	75875	-0-	-0-	B	-0-	506 10448	1 9	64921	2	N	9498	3251	0	5932	1	489
05	37270	X	37270	-0-	-0-	B	-0-	331 5415	1 9	31524	2	N	4923	3511	0	1575	1	326
06	63293	X	63293	-0-	-0-	B	-0-	761 7198	1 9	55334	2	N	6544	5369	0	1237	1	264
07	56611	X	56611	-0-	-0-	B	-0-	559 8081	1 9	47971	2	N	7346	6885	0	516	1	209
08	49540	X	49540	-0-	-0-	B	-0-	551 6940	1 9	42049	2	N	6309	6309	0			209
09	41611	X	41611	-0-	-0-	B	-0-	651 5126	1 9	35834	2	N	4660	1444	0	3016	1	409
10	40140	X	40140	-0-	-0-	B	-0-	874 6100	1 9	33166	2	N	5545	4668	0	1054	1	232
11	32861	X	32861	-0-	-0-	B	-0-	828 5100	1 9	26933	2	N	4636	3335	0	1093	1	440
12	32550	X	31415	-0-	-1135	B	-0-	833 4096	1 9	26486	2	N	3724	3851	1			313

TOTAL GAS PROD: 725,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,021

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32426 X	25051	-0-	-7375 B	-0-	394	1	18775	2	N	5347	4455	0	915	1	314
						5882	9									
02	27244 X	23178	-0-	-4066 B	-0-	325	1	17432	2	N	4928	4560	0	346	1	336
						5421	9									
03	29543 X	21803	-0-	-7740 B	-0-	269	1	17013	2	N	4110	4110	0			336
						4521	9									
04	24240 X	19785	-0-	-4455 B	-0-	253	1	14728	2	N	4367	2643	0	1629	1	431
						4804	9									
05	25668 X	17096	-0-	-8572 B	-0-	615	1	12751	2	N	3391	46	0	3361	1	415
						3730	9									
06	24840 X	17023	-0-	-7817 B	-0-	722	1	12064	2	N	3852	2704	0	1233	1	330
						4237	9									
07	23994 X	15918	-0-	-8076 B	-0-	697	1	11567	2	N	3322	3322	0			330
						3654	9									
08	21793 X	14410	-0-	-7383 B	-0-	605	1	10483	2	N	3020	1612	0	1080	1	658
						3322	9									
09	19800 X	12659	-0-	-7141 B	-0-	432	1	9652	2	N	2341	2833	1			166
						2575	9									
10	17577 X	13406	-0-	-4171 B	-0-	448	1	9474	2	N	3167	3034	1			299
						3484	9									
11	17010 X	11746	-0-	-5264 B	-0-	363	1	8401	2	N	2711	2713	1			297
						2982	9									
12	15903 X	11890	-0-	-4013 B	-0-	355	1	8776	2	N	2508	2553	1			252
						2759	9									

TOTAL GAS PROD: 203,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,064

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

01	79887 X	71506	-0-	-8381 B	-0-	313	1	51493	2	N	17909	15405	0	1951	1	982
						19700	9									
02	78277 X	78277	-0-	-0- B	-0-	360	1	57528	2	N	18535	12820	0	6190	1	507
						20389	9									
03	80591 X	80591	-0-	-0- B	-0-	347	1	58414	2	N	19845	18724	0	1402	1	226
						21830	9									
04	76860 X	57346	-0-	-19514 B	-0-	304	1	42393	2	N	13317	1459	0	11039	1	1045
						14649	9									
05	79887 X	69655	-0-	-10232 B	-0-	546	1	50543	2	N	16878	14174	0	3524	1	225
						18566	9									
06	77310 X	57974	-0-	-19336 B	-0-	465	1	42179	2	N	13936	13006	0	884	1	271
						15330	9									
07	79887 X	57878	-0-	-22009 B	-0-	461	1	43632	2	N	12532	109	0	11882	1	812
						13785	9									
08	79887 X	49550	-0-	-30337 B	-0-	467	1	36690	2	N	11266	11307	1			771
						12393	9									
09	67410 X	39764	-0-	-27646 B	-0-	881	1	28583	2	N	9364	4556	0	5290	1	289
						10300	9									
10	69657 X	37045	-0-	-32612 B	-0-	1278	1	25650	2	N	9197	8198	0	1066	1	222
						10117	9									
11	57960 X	32292	-0-	-25668 B	-0-	1186	1	22481	2	N	7841	5700	0	1836	1	527
						8625	9									
12	57877 X	23699	-0-	-34178 B	-0-	1066	1	16130	2	N	5912	3986	0	2010	1	443
						6503	9									

TOTAL GAS PROD: 655,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 156,532

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38316	X	31692	-0-	-6624 B	-0-	503	1	26988	3	N	3819	3819	0			345
							4201	9									
02	34608	X	29948	-0-	-4660 B	-0-	534	1	24964	3	N	4045	3459	0	692	1	239
							4450	9									
03	35030	X	31110	-0-	-3920 B	-0-	490	1	26150	3	N	4064	3806	0	171	1	326
							4470	9									
04	31620	X	29062	-0-	-2558 B	-0-	395	1	24364	3	N	3912	3206	0	877	1	155
							4303	9									
05	33170	X	29545	-0-	-3625 B	-0-	254	1	25256	3	N	3668	3668	0			155
							4035	9									
06	32100	X	26679	-0-	-5421 B	-0-	24	1	22942	3	N	3375	3138	0	177	1	215
							3713	9									
07	33170	X	25588	-0-	-7582 B	-0-	1	1	21998	3	N	3263	3263	0			215
							3589	9									
08	31124	X	27110	-0-	-4014 B	-0-	1	1	23614	3	N	3177	3177	0			215
							3495	9									
09	28860	X	24789	-0-	-4071 B	-0-	21582	3	3207	9	N	2915	2915	0			215
10	29543	X	23763	-0-	-5780 B	-0-	2	1	20788	3	N	2703	2604	0	179	1	135
							2973	9									
11	26670	X	20482	-0-	-6188 B	-0-	41	1	17520	3	N	2655	2365	0	182	1	243
							2921	9									
12	27125	X	20293	-0-	-6832 B	-0-	47	1	17449	3	N	2543	2543	0			243
							2797	9									

TOTAL GAS PROD: 320,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,139

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

01	28799	X	20575	-0-	-8224 B	-0-	214	1	16943	3	N	3107	3601	1			505
							3418	9									
02	26012	X	23906	-0-	-2106 B	-0-	15	1	19642	3	N	3863	3799	1			569
							4249	9									
03	23220	X	23220	-0-	-0- B	-0-	19852	3	3368	9	N	3062	3421	1			210
04	22410	X	21879	-0-	-531 B	-0-	17857	3	4022	9	N	3656	3537	1			329
05	26474	X	19413	-0-	-7061 B	-0-	16070	3	3343	9	N	3039	3130	1			238
06	25620	X	21477	-0-	-4143 B	-0-	1	1	17923	3	N	3230	2967	1			501
							3553	9									
07	21700	X	20146	-0-	-1554 B	-0-	2	1	17454	3	N	2445	2619	1			327
							2690	9									
08	21700	X	19986	-0-	-1714 B	-0-	86	1	16603	3	N	2997	2822	1			502
							3297	9									
09	21000	X	18058	-0-	-2942 B	-0-	57	1	15407	3	N	2358	2654	1			206
							2594	9									
10	21700	X	18544	-0-	-3156 B	-0-	3	1	15518	3	N	2748	1152	0	1615	1	187
							3023	9									
11	21000	X	16567	-0-	-4433 B	-0-	13960	3	2607	9	N	2370	1900	0	536	1	121
12	19995	X	16924	-0-	-3071 B	-0-	19	1	13938	3	N	2697	2530	0	162	1	126
							2967	9									

TOTAL GAS PROD: 240,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,572

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7896	X	7896	-0-	-0- B	-0-	2719	1	4657	2	N	473	728	1			100
							520	9									
02	6776	X	1449	-0-	-5327 B	-0-	493	1	572	2	N	349	371	1			78
							384	9									
03	7440	X	5963	-0-	-1477 B	-0-	1169	1	4143	2	N	592	541	1			129
							651	9									
04	8474	X	8474	-0-	-0- B	-0-	2961	1	4753	2	N	691	727	1			93
							760	9									
05	7905	X	7041	-0-	-864 B	-0-	3314	1	3162	2	N	514	521	1			86
							565	9									
06	7650	X	6537	-0-	-1113 B	-0-	2929	1	3029	2	N	526	527	1			85
							579	9									
07	4499	X	4499	-0-	-0- B	-0-	2305	1	1576	2	N	562	539	1			108
							618	9									
08	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	1421	1	2013	2	N	304	332	1			80
							334	9									
09	5026	X	5026	-0-	-0- B	-0-	1040	1	3400	2	N	533	533	1			80
							586	9									
10	5489	X	5489	-0-	-0- B	-0-	1249	1	3605	2	N	577	540	1			117
							635	9									
11	4865	X	4865	-0-	-0- B	-0-	854	1	3441	2	N	518	361	1			274
							570	9									
*12	4811	X	4811	-0-	-0- B	-0-	1549	1	2814	2	N	407	532	1			149
							448	9									

TOTAL GAS PROD: 65,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,046

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31992	X	29496	-0-	-2496 B	-0-	651	1	22340	3	N	5914	4278	0	1434	1	463
							6505	9									
02	28896	X	27285	-0-	-1611 B	-0-	763	1	20411	3	N	5555	5405	0	359	1	254
							6111	9									
03	28520	X	27512	-0-	-1008 B	-0-	517	1	21417	3	N	5071	3609	0	1568	1	148
							5578	9									
04	28530	X	27605	-0-	-925 B	-0-	409	1	20770	3	N	5842	5342	0	534	1	114
							6426	9									
05	30194	X	30076	-0-	-118 B	-0-	612	1	23114	3	N	5773	5348	0			539
							6350	9									
06	30498	X	30498	-0-	-0- B	-0-	434	1	24502	3	N	5056	4106	0	1220	1	269
							5562	9									
07	28542	X	28542	-0-	-0- B	-0-	480	1	22968	3	N	4631	3947	0	703	1	250
							5094	9									
08	24800	X	24614	-0-	-186 B	-0-	592	1	19259	3	N	4330	4041	0	187	1	352
							4763	9									
09	24000	X	23308	-0-	-692 B	-0-	390	1	18632	3	N	3896	3896	0			352
							4286	9									
10	24800	X	21252	-0-	-3548 B	-0-	452	1	16839	3	N	3601	3600	0	170	1	183
							3961	9									
11	24000	X	22009	-0-	-1991 B	-0-	865	1	16936	3	N	3825	3825	0			183
							4208	9									
12	24800	X	20957	-0-	-3843 B	-0-	1009	1	15973	3	N	3614	3614	0			183
							3975	9									

TOTAL GAS PROD: 313,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,108

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36380	X	36380	-0-	-0- B	-0-	359	1	26015	3	N	9096	5421	0	3726	1	739
							10006	9									
02	39338	X	39338	-0-	-0- B	-0-	511	1	27758	3	N	10063	4974	0	5683	1	145
							11069	9									
03	37997	X	37997	-0-	-0- B	-0-	370	1	26756	3	N	9883	8188	0	905	1	935
							10871	9									
04	33130	X	33130	-0-	-0- B	-0-	647	1	22771	3	N	8829	8752	1			1012
							9712	9									
05	33733	X	33733	-0-	-0- B	-0-	483	1	24956	3	N	7540	1316	0	6867	1	369
							8294	9									
06	28780	X	28780	-0-	-0- B	-0-	407	1	20330	3	N	7312	6439	0	904	1	338
							8043	9									
07	26660	X	9309	-0-	-17351 B	-0-	142	1	6894	3	N	2066	2066	0			338
							2273	9									
08	26660	X	145	-0-	-26515 B	-0-	24	1	121	3	N	-0-					338
09	25800	X	301	-0-	-25499 B	-0-	21	1	182	3	N	89	174	1			253
							98	9									
10	26660	X	-0-	-0-	-26660 B	-0-					N	-0-					253
11	25800	X	-0-	-0-	-25800 B	-0-					N	-0-					253
12	9300	X	831	-0-	-8469 B	-0-	70	1	605	3	N	142	180	1			215
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 219,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,020

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34906	X	16203	-0-	-18703 B	-0-	493	1	12422	2	N	2989	2706	0	180	1	354
							3288	9									
02	30156	X	22044	-0-	-8112 B	-0-	564	1	16340	2	N	4673	2907	0	1770	1	350
							5140	9									
03	29109	X	22467	-0-	-6642 B	-0-	601	1	16942	2	N	4476	4005	0	527	1	294
							4924	9									
04	25755	X	25755	-0-	-0- B	-0-	607	1	19576	2	N	5065	380	0	4396	1	583
							5572	9									
05	25858	X	25858	-0-	-0- B	-0-	602	1	20193	2	N	4603	2330	0	2614	1	242
							5063	9									
06	25326	X	25326	-0-	-0- B	-0-	485	1	20009	2	N	4393	4046	0	332	1	257
							4832	9									
07	24115	X	24115	-0-	-0- B	-0-	430	1	19249	2	N	4033	4033	0			257
							4436	9									
08	22580	X	22580	-0-	-0- B	-0-	625	1	17862	2	N	3721	3721	0			257
							4093	9									
09	20700	X	20100	-0-	-600 B	-0-	491	1	15876	2	N	3394	2891	0	537	1	223
							3733	9									
10	21390	X	19153	-0-	-2237 B	-0-	471	1	15224	2	N	3144	2453	0	709	1	205
							3458	9									
11	20700	X	16918	-0-	-3782 B	-0-	528	1	13203	2	N	2897	1252	0	1465	1	385
							3187	9									
12	21390	X	16109	-0-	-5281 B	-0-	425	1	12703	2	N	2710	1941	0	724	1	430
							2981	9									

TOTAL GAS PROD: 256,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,098

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63737 X	63737	-0-	-0- B	-0-	1226	1	50994	2	N	10470	9017	0	1626	1	215
						11517	9									
02	63100 X	63100	-0-	-0- B	-0-	502	1	51903	2	N	9723	6107	0	3261	1	570
						10695	9									
03	77004 X	77004	-0-	-0- B	-0-	898	1	63593	2	N	11375	11593	1			352
						12513	9									
04	82617 X	82617	-0-	-0- B	-0-	834	1	69012	2	N	11610	11377	1			585
						12771	9									
05	73345 X	73345	-0-	-0- B	-0-	771	1	61264	2	N	10282	7484	0	3158	1	225
						11310	9									
06	62497 X	62497	-0-	-0- B	-0-	432	1	52036	2	N	9117	8448	0	534	1	360
						10029	9									
07	60952 X	60952	-0-	-0- B	-0-	350	1	51888	2	N	7922	54	0	7944	1	284
						8714	9									
08	58121 X	58121	-0-	-0- B	-0-	747	1	48946	2	N	7662	7415	1			531
						8428	9									
09	50706 X	50706	-0-	-0- B	-0-	894	1	42468	2	N	6676	3302	0	3696	1	209
						7344	9									
10	45775 X	45775	-0-	-0- B	-0-	964	1	37882	2	N	6299	6299	0			209
						6929	9									
11	37950 X	35788	-0-	-2162 B	-0-	864	1	29398	2	N	5024	4687	0	364	1	182
						5526	9									
12	39215 X	36261	-0-	-2954 B	-0-	880	1	29356	2	N	5477	5279	0	179	1	201
						6025	9									

TOTAL GAS PROD: 709,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,637

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

01	59489 X	41369	-0-	-18120 B	-0-	3311	1	30690	2	N	6698	6666	1			206
						7368	9									
02	47740 X	35669	-0-	-12071 B	-0-	3363	1	26209	2	N	5543	5370	1			379
						6097	9									
03	47709 X	37107	-0-	-10602 B	-0-	2574	1	27891	2	N	6038	6001	1			416
						6642	9									
04	41010 X	33722	-0-	-7288 B	-0-	2631	1	25103	2	N	5444	5036	1			824
						5988	9									
05	42377 X	32565	-0-	-9812 B	-0-	2931	1	24782	2	N	4411	4623	1			612
						4852	9									
06	40020 X	30059	-0-	-9961 B	-0-	2812	1	21979	2	N	4789	4731	1			670
						5268	9									
07	39494 X	29298	-0-	-10196 B	-0-	2812	1	21752	2	N	4304	4389	1			585
						4734	9									
08	37107 X	27525	-0-	-9582 B	-0-	2618	1	20286	2	N	4201	4408	1			378
						4621	9									
09	33720 X	25630	-0-	-8090 B	-0-	2539	1	18740	2	N	3955	3541	1			792
						4351	9									
10	32550 X	25619	-0-	-6931 B	-0-	2869	1	18428	2	N	3929	4122	1			599
						4322	9									
11	30060 X	23972	-0-	-6088 B	-0-	3352	1	17039	2	N	3255	3275	1			579
						3581	9									
12	29295 X	24203	-0-	-5092 B	-0-	3457	1	16571	2	N	3795	3811	1			563
						4175	9									

TOTAL GAS PROD: 366,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,362

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47368	X	36420	-0-	-10948 B	-0-	363	1	27981	2	N	7342	5432	0	1672	1	328
							8076	9									
*02	42812	X	30668	-0-	-12144 B	-0-	326	1	23378	2	N	6331	2781	0	3505	1	373
							6964	9									
03	47399	X	27880	-0-	-19519 B	-0-	413	1	21908	2	N	5054	5221	1			206
							5559	9									
04	45870	X	30961	-0-	-14909 B	-0-	738	1	23579	2	N	6040	2277	0	3525	1	444
							6644	9									
05	39897	X	26484	-0-	-13413 B	-0-	583	1	20348	2	N	5048	4953	0	179	1	360
							5553	9									
06	35010	X	24213	-0-	-10797 B	-0-	525	1	18551	2	N	4670	3969	0	900	1	161
							5137	9									
07	34999	X	25925	-0-	-9074 B	-0-	535	1	20106	2	N	4804	4804	0			161
							5284	9									
08	31806	X	24348	-0-	-7458 B	-0-	477	1	18910	2	N	4510	4510	0			161
							4961	9									
09	30780	X	20510	-0-	-10270 B	-0-	474	1	15558	2	N	4071	3907	0			325
							4478	9									
10	26474	X	22114	-0-	-4360 B	-0-	484	1	17054	2	N	4160	4160	0			325
							4576	9									
11	25614	X	25614	-0-	-0- B	-0-	176	1	18776	2	N	6056	6056	0			325
							6662	9									
12	25916	X	18059	-0-	-7857 B	-0-	192	1	13068	2	N	4363	4363	0			325
							4799	9									

TOTAL GAS PROD: 313,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,449

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32247	-0-	-6968 B	-0-	34	1	26385	2	N	5298	756	0	4697	1	279
							5828	9									
02	35420	X	30669	-0-	-4751 B	-0-	161	1	24550	2	N	5416	2516	0	2917	1	262
							5958	9									
03	39215	X	34613	-0-	-4602 B	-0-	329	1	27553	2	N	6119	6046	1			335
							6731	9									
04	37020	X	29963	-0-	-7057 B	-0-	249	1	24447	2	N	4788	4485	1			638
							5267	9									
05	38254	X	32268	-0-	-5986 B	-0-	95	1	26475	2	N	5180	3729	0	1917	1	172
							5698	9									
06	33510	X	30389	-0-	-3121 B	-0-	25261	2	5128	9	N	4662	4392	0	177	1	265
07	30510	X	30510	-0-	-0- B	-0-	150	1	25356	2	N	4549	25	0	4598	1	191
							5004	9									
08	32158	X	32158	-0-	-0- B	-0-	590	1	26408	2	N	4691	4138	0	552	1	192
							5160	9									
09	29385	X	29385	-0-	-0- B	-0-	573	1	24097	2	N	4286	4169	0	178	1	131
							4715	9									
10	28948	X	28948	-0-	-0- B	-0-	570	1	23770	2	N	4189	4189	0			131
							4608	9									
11	25551	X	25551	-0-	-0- B	-0-	474	1	20999	2	N	3707	3707	0			131
							4078	9									
*12	25858	X	25858	-0-	-0- B	-0-	267	1	21105	2	N	4078	3830	0	179	1	200
							4486	9									

TOTAL GAS PROD: 362,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,963

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 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	54870 X	18796	-0-	-36074 B	-0-	512	1	16548	2	N	1578	1990	1			200
						1736	9									
02	62914 X	62914	-0-	-0- B	-0-	713	1	53823	2	N	7616	7589	1			227
						8378	9									
03	64465 X	64465	-0-	-0- B	-0-	545	1	55975	2	N	7223	6872	1			578
						7945	9									
04	54448 X	54448	-0-	-0- B	-0-	1109	1	46700	2	N	6035	6132	1			481
						6639	9									
05	64131 X	64131	-0-	-0- B	-0-	1647	1	54600	2	N	7167	6795	1			853
						7884	9									
06	66184 X	66184	-0-	-0- B	-0-	1568	1	57597	2	N	6381	6664	1			570
						7019	9									
07	60624 X	60624	-0-	-0- B	-0-	1626	1	52539	2	N	5872	6225	1			217
						6459	9									
08	54870 X	49974	-0-	-4896 B	-0-	1264	1	43105	2	N	5095	5134	1			178
						5605	9									
09	66583 X	66583	-0-	-0- B	-0-	1590	1	58072	2	N	6292	6213	1			257
						6921	9									
10	63035 X	63035	-0-	-0- B	-0-	1665	1	55464	2	N	5369	5004	1			622
						5906	9									
11	53100 X	51642	-0-	-1458 B	-0-	1372	1	45067	2	N	4730	4724	1			628
						5203	9									
12	54870 X	53868	-0-	-1002 B	-0-	1338	1	47670	2	N	4418	4576	1			470
						4860	9									

TOTAL GAS PROD: 676,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,776

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

01	68437 X	68437	-0-	-0- B	-0-	438	1	56634	2	N	10332	11051	1			650
						11365	9									
02	76229 X	76229	-0-	-0- B	-0-	475	1	63377	2	N	11252	11216	1			686
						12377	9									
03	76422 X	76422	-0-	-0- B	-0-	516	1	63583	2	N	11203	11535	1			354
						12323	9									
04	47156 X	47156	-0-	-0- B	-0-	361	1	39312	2	N	6803	6170	1			987
						7483	9									
05	66771 X	66771	-0-	-0- B	-0-	556	1	56051	2	N	9240	9617	1			610
						10164	9									
06	53522 X	53522	-0-	-0- B	-0-	690	1	45335	2	N	6815	6887	1			538
						7497	9									
07	46345 X	37407	-0-	-8938 B	-0-	764	1	31161	2	N	4984	5330	1			192
						5482	9									
08	46345 X	39806	-0-	-6539 B	-0-	743	1	33207	2	N	5324	5101	1			415
						5856	9									
09	44850 X	35136	-0-	-9714 B	-0-	805	1	29225	2	N	4642	4814	1			243
						5106	9									
10	46345 X	24660	-0-	-21685 B	-0-	771	1	19779	2	N	3736	3145	0	691	1	143
						4110	9									
*11	44850 X	9738	-0-	-35112 B	-0-	252	1	8042	2	N	1313	86	0	1265	1	105
						1444	9									
12	39804 X	27199	-0-	-12605 B	-0-	628	1	22043	2	N	4116	3922	1			299
						4528	9									

TOTAL GAS PROD: 562,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,760

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67505 X	67505	-0-	-0- B	-0-	1349	1	59204	2	N	6320	6296	1			648
						6952	9									
02	53760 X	53569	-0-	-191 B	-0-	1146	1	46554	2	N	5335	5486	1			497
						5869	9									
03	59520 X	55107	-0-	-4413 B	-0-	1556	1	47645	2	N	5369	5308	1			558
						5906	9									
04	57600 X	49701	-0-	-7899 B	-0-	1504	1	43944	2	N	3866	4302	1			122
						4253	9									
05	59520 X	50730	-0-	-8790 B	-0-	1547	1	44592	2	N	4174	3842	1			454
						4591	9									
06	57600 X	43567	-0-	-14033 B	-0-	1478	1	37545	2	N	4131	4029	1			556
						4544	9									
07	59520 X	39848	-0-	-19672 B	-0-	1510	1	34666	2	N	3338	3587	1			307
						3672	9									
08	55118 X	37707	-0-	-17411 B	-0-	1522	1	32112	2	N	3703	3366	1			644
						4073	9									
09	49710 X	32920	-0-	-16790 B	-0-	1436	1	28503	2	N	2710	3019	1			335
						2981	9									
10	50716 X	31820	-0-	-18896 B	-0-	1497	1	27438	2	N	2623	2878	1			80
						2885	9									
11	43560 X	23883	-0-	-19677 B	-0-	1255	1	20495	2	N	1939	1798	1			221
						2133	9									
12	39835 X	33365	-0-	-6470 B	-0-	1420	1	29085	2	N	2600	2404	1			417
						2860	9									

TOTAL GAS PROD: 519,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,108

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85504 X	85504	-0-	-0- B	-0-	1635	1	69400	2	N	13154	12678	1			1065
						14469	9									
02	80267 X	80267	-0-	-0- B	-0-	1571	1	65386	2	N	12100	12550	1			615
						13310	9									
03	81870 X	81870	-0-	-0- B	-0-	1727	1	66269	2	N	12613	12539	1			689
						13874	9									
04	68377 X	68377	-0-	-0- B	-0-	1592	1	55268	2	N	10470	10561	1			598
						11517	9									
05	62041 X	62041	-0-	-0- B	-0-	1631	1	50618	2	N	8902	8928	1			572
						9792	9									
06	48780 X	35678	-0-	-13102 B	-0-	708	1	28546	2	N	5840	5992	1			420
						6424	9									
07	50406 X	49343	-0-	-1063 B	-0-	912	1	40218	2	N	7466	7301	1			585
						8213	9									
08	50406 X	42572	-0-	-7834 B	-0-	1088	1	34469	2	N	6377	6570	1			392
						7015	9									
09	48780 X	38111	-0-	-10669 B	-0-	1193	1	30722	2	N	5633	5355	1			670
						6196	9									
10	50406 X	35943	-0-	-14463 B	-0-	1325	1	29248	2	N	4882	5126	1			426
						5370	9									
11	47760 X	30184	-0-	-17576 B	-0-	1361	1	24389	2	N	4031	4206	1			251
						4434	9									
12	49352 X	28208	-0-	-21144 B	-0-	1422	1	22098	2	N	4262	4212	1			301
						4688	9									

TOTAL GAS PROD: 638,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,730

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81268	X	81268	-0-	-0- B	-0-	1413	1	62604	2	N	15683	15350	1			890
							17251	9									
02	67026	X	67026	-0-	-0- B	-0-	1417	1	51441	2	N	12880	12949	1			821
							14168	9									
03	68906	X	68906	-0-	-0- B	-0-	1527	1	52651	2	N	13389	13520	1			690
							14728	9									
04	61767	X	61767	-0-	-0- B	-0-	797	1	48213	2	N	11597	11914	1			373
							12757	9									
05	58384	X	58384	-0-	-0- B	-0-	1160	1	45395	2	N	10754	10797	1			330
							11829	9									
06	52023	X	52023	-0-	-0- B	-0-	1502	1	40122	2	N	9454	9183	1			601
							10399	9									
07	35718	X	35718	-0-	-0- B	-0-	1060	1	27576	2	N	6438	6519	1			520
							7082	9									
08	66862	X	66862	-0-	-0- B	-0-	1478	1	53002	2	N	11256	11456	1			320
							12382	9									
09	51003	X	51003	-0-	-0- B	-0-	1256	1	40530	2	N	8379	8015	1			684
							9217	9									
10	42315	X	42315	-0-	-0- B	-0-	1201	1	33162	2	N	7229	7257	1			656
							7952	9									
11	34014	X	34014	-0-	-0- B	-0-	896	1	26619	2	N	5908	5843	1			721
							6499	9									
*12	32969	X	32969	-0-	-0- B	-0-	386	1	26591	2	N	5447	5606	1			562
							5992	9									

TOTAL GAS PROD: 652,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,414

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87363	X	87363	-0-	-0- B	-0-	779	1	76281	2	N	9366	9366	0			173
							10303	9									
02	75105	X	75105	-0-	-0- B	-0-	645	1	65580	2	N	8073	6423	0	1587	1	236
							8880	9									
03	77799	X	77799	-0-	-0- B	-0-	621	1	68261	2	N	8106	6875	0	1124	1	343
							8917	9									
04	76055	X	76055	-0-	-0- B	-0-	484	1	67263	2	N	7553	7553	0			343
							8308	9									
05	71892	X	71892	-0-	-0- B	-0-	383	1	64151	2	N	6689	6590	0			442
							7358	9									
06	56280	X	55329	-0-	-951 B	-0-	245	1	49488	2	N	5087	4805	0	528	1	196
							5596	9									
07	58156	X	43998	-0-	-14158 B	-0-	39878	2	4120	9	N	3745	3745	0			196
08	65465	X	65465	-0-	-0- B	-0-	196	1	59229	2	N	5491	5223	0	177	1	287
							6040	9									
09	56280	X	49870	-0-	-6410 B	-0-	204	1	45431	2	N	3850	3850	0			287
							4235	9									
10	58156	X	42780	-0-	-15376 B	-0-	205	1	39162	2	N	3103	3101	0	170	1	119
							3413	9									
11	56280	X	40970	-0-	-15310 B	-0-	211	1	37705	2	N	2776	2776	0			119
							3054	9									
12	58156	X	39144	-0-	-19012 B	-0-	221	1	35877	2	N	2769	2769	0			119
							3046	9									

TOTAL GAS PROD: 725,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,608

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104683	X	104683	-0-	-0-	B	-0-	25	1	85772	2	N	17169	16234	0	898	1	125
								18886	9									
02	107687	X	107687	-0-	-0-	B	-0-	26	1	89316	2	N	16677	14917	0	1596	1	289
								18345	9									
03	97512	X	97512	-0-	-0-	B	-0-	8	1	80787	2	N	15197	13522	0	1631	1	333
								16717	9									
04	75328	X	75328	-0-	-0-	B	-0-	32	1	62394	2	N	11729	10853	0	857	1	352
								12902	9									
05	40804	X	40804	-0-	-0-	B	-0-	11	1	33963	2	N	6209	4871	0	1226	1	464
								6830	9									
06	70844	X	70844	-0-	-0-	B	-0-	4	1	58216	2	N	11476	9758	0	2086	1	96
								12624	9									
07	58510	X	58510	-0-	-0-	B	-0-	48596	2	9914	9	N	9013	9013	0			96
08	50184	X	50184	-0-	-0-	B	-0-	41602	2	8582	9	N	7802	7802	0			96
09	31095	X	31095	-0-	-0-	B	-0-	25783	2	5312	9	N	4829	4829	0			96
10	44810	X	44810	-0-	-0-	B	-0-	3	1	37241	2	N	6878	6686	0	182	1	106
								7566	9									
11	44847	X	44847	-0-	-0-	B	-0-	116	1	38265	2	N	5878	4659	0	1081	1	244
								6466	9									
*12	42184	X	42184	-0-	-0-	B	-0-	108	1	36061	2	N	5468	5347	0	189	1	176
								6015	9									

TOTAL GAS PROD: 768,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,325

GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46996	X	26733	-0-	-20263	B	-0-	387	1	19270	2	N	6433	2119	0	3739	1	810
								7076	9									
02	43596	X	43596	-0-	-0-	B	-0-	264	1	31341	2	N	10901	3238	0	8126	1	347
								11991	9									
03	45136	X	38945	-0-	-6191	B	-0-	335	1	26946	2	N	10604	9959	1			992
								11664	9									
04	34830	X	30501	-0-	-4329	B	-0-	385	1	21517	2	N	7817	55	0	8186	1	568
								8599	9									
05	48267	X	31152	-0-	-17115	B	-0-	275	1	21997	2	N	8073	4574	0	3927	1	140
								8880	9									
06	46710	X	31725	-0-	-14985	B	-0-	347	1	23435	2	N	7221	6798	0	341	1	222
								7943	9									
07	29977	X	29977	-0-	-0-	B	-0-	338	1	21669	2	N	7245	6761	0	355	1	351
								7970	9									
08	24757	X	24757	-0-	-0-	B	-0-	443	1	18051	2	N	5694	4346	0	1613	1	86
								6263	9									
09	23070	X	20907	-0-	-2163	B	-0-	36	1	15427	2	N	4949	4949	0			86
								5444	9									
10	23839	X	20079	-0-	-3760	B	-0-	69	1	15200	2	N	4373	2038	0	2312	1	109
								4810	9									
11	23070	X	17862	-0-	-5208	B	-0-	392	1	12615	2	N	4414	12	0	4187	1	324
								4855	9									
12	23839	X	19099	-0-	-4740	B	-0-	474	1	13258	2	N	4879	1274	0	3615	1	314
								5367	9									

TOTAL GAS PROD: 335,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,603

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91738 X	91738	-0-	-0- B	-0-	3274	1	66126	2	N	20307	20174	1			971
						22338	9									
02	76979 X	76979	-0-	-0- B	-0-	3130	1	55313	2	N	16851	16925	1			897
						18536	9									
03	77713 X	77713	-0-	-0- B	-0-	3062	1	55747	2	N	17185	17096	1			986
						18904	9									
04	73031 X	73031	-0-	-0- B	-0-	2908	1	52536	2	N	15988	16193	1			781
						17587	9									
05	69879 X	69879	-0-	-0- B	-0-	2792	1	50301	2	N	15260	15625	1			416
						16786	9									
06	60054 X	60054	-0-	-0- B	-0-	1965	1	44366	2	N	12475	12357	1			534
						13723	9									
07	43348 X	43348	-0-	-0- B	-0-	1040	1	32198	2	N	9191	9007	1			718
						10110	9									
08	84916 X	84916	-0-	-0- B	-0-	1583	1	64116	2	N	17470	17685	1			503
						19217	9									
09	72290 X	72290	-0-	-0- B	-0-	1531	1	54937	2	N	14384	14272	1			615
						15822	9									
10	60359 X	60359	-0-	-0- B	-0-	1995	1	45162	2	N	12002	12258	1			359
						13202	9									
11	49190 X	49190	-0-	-0- B	-0-	2025	1	35867	2	N	10271	10160	1			470
						11298	9									
*12	43871 X	43871	-0-	-0- B	-0-	1937	1	33062	2	N	8065	8095	1			440
						8872	9									

TOTAL GAS PROD: 803,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,449

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69724 X	69724	-0-	-0- B	-0-	536	1	57089	2	N	10999	11235	1			522
						12099	9									
02	54670 X	54670	-0-	-0- B	-0-	639	1	44857	2	N	8340	8209	1			653
						9174	9									
03	52945 X	52945	-0-	-0- B	-0-	733	1	42893	2	N	8472	8945	1			180
						9319	9									
04	34776 X	34776	-0-	-0- B	-0-	903	1	27590	2	N	5712	5665	1			227
						6283	9									
05	42975 X	42975	-0-	-0- B	-0-	1042	1	35279	2	N	6049	6146	1			130
						6654	9									
06	36211 X	36211	-0-	-0- B	-0-	469	1	29656	2	N	5533	5374	1			289
						6086	9									
07	34565 X	31121	-0-	-3444 B	-0-	422	1	26067	2	N	4211	4253	1			247
						4632	9									
08	34565 X	27170	-0-	-7395 B	-0-	360	1	22043	2	N	4334	4426	1			155
						4767	9									
09	33450 X	23433	-0-	-10017 B	-0-	232	1	19278	2	N	3566	3546	1			175
						3923	9									
10	34565 X	22079	-0-	-12486 B	-0-	294	1	17915	2	N	3518	3616	1			77
						3870	9									
11	33450 X	19484	-0-	-13966 B	-0-	391	1	15723	2	N	3064	2876	1			265
						3370	9									
12	31124 X	21036	-0-	-10088 B	-0-	564	1	17603	2	N	2608	2741	1			132
						2869	9									

TOTAL GAS PROD: 435,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,406

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69161 X	37183	-0-	-31978 B	-0-	256	1	26860	2	N	9152	6724	0	2626	1	225
						10067	9									
02	62468 X	59701	-0-	-2767 B	-0-	352	1	43478	2	N	14428	8312	0	5361	1	980
						15871	9									
03	69161 X	64754	-0-	-4407 B	-0-	891	1	46612	2	N	15683	16023	1			640
						17251	9									
04	65100 X	55783	-0-	-9317 B	-0-	1027	1	39849	2	N	13552	4662	0	9413	1	117
						14907	9									
05	66092 X	44244	-0-	-21848 B	-0-	646	1	30983	2	N	11468	11023	0	356	1	206
						12615	9									
06	63960 X	40389	-0-	-23571 B	-0-	381	1	28743	2	N	10241	8713	0	1599	1	135
						11265	9									
07	66092 X	51027	-0-	-15065 B	-0-	400	1	37847	2	N	11618	2191	0	9160	1	402
						12780	9									
08	64759 X	46272	-0-	-18487 B	-0-	397	1	33719	2	N	11051	10914	1			539
						12156	9									
09	55590 X	33771	-0-	-21819 B	-0-	514	1	24026	2	N	8392	3409	0	5283	1	239
						9231	9									
10	51026 X	39995	-0-	-11031 B	-0-	350	1	30153	2	N	8629	8458	0	183	1	227
						9492	9									
11	49380 X	32509	-0-	-16871 B	-0-	301	1	24538	2	N	6973	6657	0	349	1	194
						7670	9									
12	51026 X	31379	-0-	-19647 B	-0-	337	1	23642	2	N	6727	5019	0	1607	1	295
						7400	9									

TOTAL GAS PROD: 537,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,914

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

01	42780 X	29509	-0-	-13271 B	-0-	1725	1	21269	2	N	5923	5838	0			558
						6515	9									
02	38640 X	25796	-0-	-12844 B	-0-	1460	1	18657	2	N	5163	4853	0	179	1	689
						5679	9									
03	37076 X	24035	-0-	-13041 B	-0-	1304	1	17400	2	N	4846	4494	0	344	1	697
						5331	9									
04	33600 X	20591	-0-	-13009 B	-0-	1316	1	14722	2	N	4139	3643	0	1038	1	155
						4553	9									
05	29512 X	28917	-0-	-595 B	-0-	1622	1	21752	2	N	5039	5039	0			155
						5543	9									
06	28560 X	27040	-0-	-1520 B	-0-	1721	1	20035	2	N	4804	4504	0	163	1	292
						5284	9									
07	26310 X	26310	-0-	-0- B	-0-	1770	1	19411	2	N	4663	4664	0	157	1	134
						5129	9									
08	24072 X	24072	-0-	-0- B	-0-	1792	1	17623	2	N	4234	4234	0			134
						4657	9									
09	22052 X	22052	-0-	-0- B	-0-	1677	1	16160	2	N	3832	3832	0			134
						4215	9									
10	21532 X	21532	-0-	-0- B	-0-	1720	1	15639	2	N	3794	3794	0			134
						4173	9									
11	20166 X	20166	-0-	-0- B	-0-	1644	1	14559	2	N	3603	3354	0	186	1	197
						3963	9									
12	20801 X	19648	-0-	-1153 B	-0-	1741	1	14061	2	N	3496	3204	0	367	1	122
						3846	9									

TOTAL GAS PROD: 289,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,536

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48267	X	41118	-0-	-7149 B	-0-	300	1	34494	2	N	5749	5564	0	188	1	385
							6324	9									
02	43596	X	33836	-0-	-9760 B	-0-	237	1	28355	2	N	4767	4672	0	151	1	329
							5244	9									
03	45384	X	36449	-0-	-8935 B	-0-	202	1	30454	2	N	5266	2009	0	3064	1	522
							5793	9									
04	39780	X	31468	-0-	-8312 B	-0-	157	1	26919	2	N	3993	3993	0			522
							4392	9									
05	41106	X	29505	-0-	-11601 B	-0-	130	1	24776	2	N	4181	4181	0			522
							4599	9									
06	39780	X	27977	-0-	-11803 B	-0-	116	1	23519	2	N	3947	3558	0	345	1	566
							4342	9									
07	37448	X	27050	-0-	-10398 B	-0-	236	1	22610	2	N	3822	3632	0	162	1	594
							4204	9									
08	36456	X	26217	-0-	-10239 B	-0-	253	1	22590	2	N	3067	1240	0	1795	1	626
							3374	9									
09	31470	X	25735	-0-	-5735 B	-0-	210	1	22284	2	N	2946	3087	1			485
							3241	9									
10	29512	X	24141	-0-	-5371 B	-0-	196	1	20982	2	N	2694	2739	1			440
							2963	9									
11	27990	X	21828	-0-	-6162 B	-0-	194	1	18939	2	N	2450	2548	1			342
							2695	9									
12	27063	X	21692	-0-	-5371 B	-0-	122	1	18857	2	N	2466	2363	1			445
							2713	9									

TOTAL GAS PROD: 347,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,348

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59644	X	20554	-0-	-39090 B	-0-	513	1	15686	2	N	3959	3497	0	357	1	470
							4355	9									
02	48608	X	32984	-0-	-15624 B	-0-	512	1	25896	2	N	5978	2824	0	3504	1	120
							6576	9									
03	43741	X	39542	-0-	-4199 B	-0-	989	1	30417	2	N	7396	6896	1			620
							8136	9									
04	40020	X	39775	-0-	-245 B	-0-	1096	1	31185	2	N	6813	3729	0	3477	1	227
							7494	9									
*05	41848	X	41848	-0-	-0- B	-0-	955	1	33092	2	N	7092	7092	0			227
							7801	9									
*06	39704	X	39704	-0-	-0- B	-0-	767	1	32039	2	N	6271	5886	0	359	1	253
							6898	9									
07	37459	X	37459	-0-	-0- B	-0-	687	1	30621	2	N	5592	5592	0			253
							6151	9									
08	37386	X	33768	-0-	-3618 B	-0-	852	1	27286	2	N	5118	5118	0			253
							5630	9									
09	36180	X	30788	-0-	-5392 B	-0-	704	1	24954	2	N	4664	4664	0			253
							5130	9									
10	37386	X	29751	-0-	-7635 B	-0-	639	1	24164	2	N	4498	4498	0			253
							4948	9									
11	36180	X	23999	-0-	-12181 B	-0-	414	1	19530	2	N	3686	3686	0			253
							4055	9									
12	37386	X	20268	-0-	-17118 B	-0-	289	1	16306	2	N	3339	3339	0			253
							3673	9									

TOTAL GAS PROD: 390,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,406

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29857	X	29857	-0-	-0-	B	-0-	1196	1	25237	2	N	3113	2669	1			801
								3424	9									
02	23202	X	23202	-0-	-0-	B	-0-	316	1	20539	2	N	2134	2318	1			617
								2347	9									
03	10075	X	7707	-0-	-2368	B	-0-	83	1	6524	2	N	1000	1264	1			353
								1100	9									
04	22352	X	22352	-0-	-0-	B	-0-	298	1	19850	2	N	2004	1951	1			406
								2204	9									
05	26361	X	26361	-0-	-0-	B	-0-	311	1	23084	2	N	2696	2460	1			642
								2966	9									
06	20833	X	20833	-0-	-0-	B	-0-	272	1	18644	2	N	1743	2054	1			331
								1917	9									
07	18824	X	18824	-0-	-0-	B	-0-	379	1	16731	2	N	1558	1609	1			280
								1714	9									
08	17069	X	17069	-0-	-0-	B	-0-	401	1	14714	2	N	1776	1754	1			302
								1954	9									
09	15690	X	15690	-0-	-0-	B	-0-	311	1	13684	2	N	1541	1235	1			608
								1695	9									
10	14687	X	14687	-0-	-0-	B	-0-	321	1	12945	2	N	1292	1598	1			302
								1421	9									
*11	10456	X	10456	-0-	-0-	B	-0-	344	1	8752	2	N	1236	1259	1			279
								1360	9									
*12	13545	X	13545	-0-	-0-	B	-0-	223	1	12238	2	N	985	903	1			361
								1084	9									

TOTAL GAS PROD: 220,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,078

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37118	X	37118	-0-	-0-	B	-0-	121	1	30816	2	N	5619	3903	0	1747	1	202
								6181	9									
02	33395	X	33395	-0-	-0-	B	-0-	7	1	27697	2	N	5174	3777	0	1443	1	156
								5691	9									
03	30229	X	30229	-0-	-0-	B	-0-	25262	2	4967	9	N	4515	4066	0			605
04	26538	X	26538	-0-	-0-	B	-0-	22598	2	3940	9	N	3582	3882	1			305
05	21047	X	21047	-0-	-0-	B	-0-	1	1	17024	2	N	3656	3474	1			487
								4022	9									
06	24119	X	24119	-0-	-0-	B	-0-	20702	2	3417	9	N	3106	2070	0	1376	1	147
07	23531	X	23531	-0-	-0-	B	-0-	19806	2	3725	9	N	3386	3125	0	176	1	232
08	21805	X	21805	-0-	-0-	B	-0-	18675	2	3130	9	N	2845	2845	0			232
09	17090	X	17090	-0-	-0-	B	-0-	14564	2	2526	9	N	2296	1221	0	874	1	433
10	13237	X	8695	-0-	-4542	B	-0-	67	1	7591	2	N	943	656	0	535	1	185
								1037	9									
11	12810	X	8269	-0-	-4541	B	-0-	203	1	7466	2	N	545	541	1			189
								600	9									
12	13237	X	7995	-0-	-5242	B	-0-	219	1	7163	2	N	557	7	0	550	1	189
								613	9									

TOTAL GAS PROD: 259,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,224

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28540 X	28540	-0-	-0- B	-0-	300	1	24755	2	N	3168	2357	0	719	1	230
						3485	9									
02	35749 X	35749	-0-	-0- B	-0-	444	1	30561	2	N	4313	2693	0	1590	1	260
						4744	9									
03	34815 X	34815	-0-	-0- B	-0-	449	1	29960	2	N	4005	3690	0			575
						4406	9									
04	31299 X	31299	-0-	-0- B	-0-	457	1	27346	2	N	3178	3527	1			226
						3496	9									
05	25310 X	25310	-0-	-0- B	-0-	637	1	21154	2	N	3199	105	0	2824	1	496
						3519	9									
06	28240 X	28240	-0-	-0- B	-0-	500	1	24865	2	N	2614	1697	0	1223	1	190
						2875	9									
07	28461 X	28461	-0-	-0- B	-0-	491	1	24811	2	N	2872	2710	0	177	1	175
						3159	9									
08	26350 X	25506	-0-	-844 B	-0-	441	1	22187	2	N	2616	2616	0			175
						2878	9									
09	25500 X	24207	-0-	-1293 B	-0-	403	1	21289	2	N	2286	2147	0	179	1	135
						2515	9									
10	26350 X	25761	-0-	-589 B	-0-	438	1	23146	2	N	1979	1979	0			135
						2177	9									
11	25500 X	21527	-0-	-3973 B	-0-	474	1	19030	2	N	1839	650	0	1080	1	244
						2023	9									
12	26350 X	25498	-0-	-852 B	-0-	527	1	22794	2	N	1979	9	0	1823	1	391
						2177	9									

TOTAL GAS PROD: 334,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,048

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39339	X	6762	-0-	-32577 B	-0-	813	1	5441	2	N	462	534	1			103
							508	9									
02	35532	X	253	-0-	-35279 B	-0-	61	1	13	2	N	163	178	1			88
							179	9									
03	39339	X	6809	-0-	-32530 B	-0-	652	1	5578	2	N	526	530	1			84
							579	9									
04	32682	X	32682	-0-	-0- B	-0-	1353	1	28173	2	N	2869	2716	1			237
							3156	9									
05	19967	X	19967	-0-	-0- B	-0-	968	1	17274	2	N	1568	1599	1			206
							1725	9									
06	19523	X	19523	-0-	-0- B	-0-	1255	1	16908	2	N	1236	1213	1			229
							1360	9									
07	33759	X	19298	-0-	-14461 B	-0-	1315	1	16227	2	N	1596	1382	1			443
							1756	9									
08	33759	X	15647	-0-	-18112 B	-0-	1403	1	13074	2	N	1064	1266	1			241
							1170	9									
09	32670	X	15868	-0-	-16802 B	-0-	1270	1	13252	2	N	1224	1229	1			236
							1346	9									
10	20181	X	15895	-0-	-4286 B	-0-	1266	1	13278	2	N	1228	1240	1			224
							1351	9									
11	19530	X	12565	-0-	-6965 B	-0-	1300	1	10077	2	N	1080	1059	1			245
							1188	9									
12	19313	X	12404	-0-	-6909 B	-0-	1651	1	9520	2	N	1121	1097	1			269
							1233	9									

TOTAL GAS PROD: 177,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,137

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87362	X	87362	-0-	-0- B	-0-	350	1	63678	2	N	21213	21480	1			782
							23334	9									
02	83566	X	83566	-0-	-0- B	-0-	277	1	61304	2	N	19986	19563	1			1205
							21985	9									
03	101503	X	101503	-0-	-0- B	-0-	233	1	75637	2	N	23303	23527	1			981
							25633	9									
04	73950	X	71902	-0-	-2048 B	-0-	254	1	53820	2	N	16207	16338	1			850
							17828	9									
05	76415	X	29469	-0-	-46946 B	-0-	59	1	21798	2	N	6920	7617	1			153
							7612	9									
06	73950	X	42175	-0-	-31775 B	-0-	3	1	31264	2	N	9916	9453	1			616
							10908	9									
07	65100	X	47096	-0-	-18004 B	-0-	3	1	35452	2	N	10583	10504	1			695
							11641	9									
08	65100	X	37575	-0-	-27525 B	-0-	42	1	28372	2	N	8328	8415	1			608
							9161	9									
09	63000	X	29735	-0-	-33265 B	-0-	235	1	21953	2	N	6861	320	0	6886	1	263
							7547	9									
10	47089	X	26931	-0-	-20158 B	-0-	449	1	19177	2	N	6641	6641	0			263
							7305	9									
11	45570	X	23293	-0-	-22277 B	-0-	222	1	16843	2	N	5662	3460	0	1841	1	624
							6228	9									
12	47089	X	20727	-0-	-26362 B	-0-	15089	2	5638	9	N	5125	3936	0	1631	1	182

TOTAL GAS PROD: 601,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,745

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89043	X	89043	-0-	-0- B	-0-	27	1	68440	2	N	18705	18621	1			794
							20576	9									
02	99851	X	99851	-0-	-0- B	-0-	2	1	77143	2	N	20642	20418	1			1018
							22706	9									
03	101126	X	101126	-0-	-0- B	-0-	1	1	79293	2	N	19847	19856	1			1009
							21832	9									
04	88673	X	88673	-0-	-0- B	-0-	6	1	71712	2	N	15414	15577	1			846
							16955	9									
05	76415	X	34362	-0-	-42053 B	-0-	2	1	27311	2	N	6408	7031	1			223
							7049	9									
06	73950	X	42684	-0-	-31266 B	-0-	1	1	32962	2	N	8837	8284	1			776
							9721	9									
07	55850	X	55850	-0-	-0- B	-0-	2	1	43928	2	N	10836	10888	1			724
							11920	9									
08	53134	X	46887	-0-	-6247 B	-0-	36877	2	10010	9	N	9100	9335	1			489
09	51420	X	38892	-0-	-12528 B	-0-	1	1	30244	2	N	7861	429	0	7722	1	199
							8647	9									
10	53134	X	36419	-0-	-16715 B	-0-	10	1	27635	2	N	7976	7818	0	178	1	179
							8774	9									
11	51420	X	31129	-0-	-20291 B	-0-	156	1	23077	2	N	7178	5341	0	1808	1	208
							7896	9									
12	53134	X	29416	-0-	-23718 B	-0-	308	1	21430	2	N	6980	6717	0	180	1	291
							7678	9									

TOTAL GAS PROD: 694,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,784

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

01	0	W	93111	-0-	93111 B	349645	71717	2	21394	9	N	19449	19713	1			447
02	448423	X	98778	-0-	-349645 B	-0-	76732	2	22046	9	N	20042	19740	1			749
03	87475	X	87475	-0-	-0- B	-0-	68492	2	18983	9	N	17257	17177	1			829
04	65323	X	65323	-0-	-0- B	-0-	50926	2	14397	9	N	13088	13245	1			672
05	44609	X	26457	-0-	-18152 B	-0-	20881	2	5576	9	N	5069	5636	1			105
06	43170	X	35942	-0-	-7228 B	-0-	27365	2	8577	9	N	7797	7414	1			488
07	43127	X	43127	-0-	-0- B	-0-	33620	2	9507	9	N	8643	8809	1			322
08	41230	X	34460	-0-	-6770 B	-0-	26511	2	7949	9	N	7226	7174	1			374
09	39900	X	28189	-0-	-11711 B	-0-	21830	2	6359	9	N	5781	42	0	5927	1	186
10	41230	X	27563	-0-	-13667 B	-0-	2	1	21017	2	N	5949	5395	0	661	1	79
							6544	9									
11	39900	X	23455	-0-	-16445 B	-0-	1	1	18284	2	N	4700	2992	0	1455	1	332
							5170	9									
12	41230	X	21882	-0-	-19348 B	-0-	17131	2	4751	9	N	4319	4401	1			250

TOTAL GAS PROD: 585,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,320

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	13005	-0-	-20816 B	-0-	34	1	9802	2	N	2881	944	0	1775	1	421
							3169	9									
02	30548	X	25473	-0-	-5075 B	-0-	9	1	19587	2	N	5343	2693	0	2868	1	203
							5877	9									
03	33821	X	31142	-0-	-2679 B	-0-	13	1	24816	2	N	5739	5129	0	349	1	464
							6313	9									
04	26670	X	26369	-0-	-301 B	-0-	35	1	21398	2	N	4487	359	0	4385	1	207
							4936	9									
05	29171	X	24485	-0-	-4686 B	-0-	3	1	18840	2	N	5129	3640	0	1383	1	313
							5642	9									
06	30180	X	21598	-0-	-8582 B	-0-	17147	2	4451	9	N	4046	3937	0	177	1	245
07	28055	X	19912	-0-	-8143 B	-0-	16223	2	3689	9	N	3354	3354	0			245
08	28055	X	18374	-0-	-9681 B	-0-	14437	2	3937	9	N	3579	2064	0	1577	1	183
09	26370	X	16554	-0-	-9816 B	-0-	13177	2	3377	9	N	3070	3070	0			183
10	24490	X	16058	-0-	-8432 B	-0-	12699	2	3359	9	N	3054	2516	0	540	1	181
11	21600	X	14990	-0-	-6610 B	-0-	2	1	11883	2	N	2823	2823	0			181
							3105	9									
12	19902	X	14745	-0-	-5157 B	-0-	11	1	11735	2	N	2726	2726	0			181
							2999	9									

TOTAL GAS PROD: 242,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,231

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69373	X	69373	-0-	-0- B	-0-	664	1	55311	2	N	12180	12038	1			449
							13398	9									
02	55260	X	55260	-0-	-0- B	-0-	537	1	44189	2	N	9576	9466	1			559
							10534	9									
03	54384	X	54384	-0-	-0- B	-0-	640	1	42898	2	N	9860	9881	1			538
							10846	9									
04	50009	X	50009	-0-	-0- B	-0-	670	1	39472	2	N	8970	8888	1			620
							9867	9									
05	45134	X	45134	-0-	-0- B	-0-	721	1	35937	2	N	7705	7761	1			564
							8476	9									
06	42210	X	40385	-0-	-1825 B	-0-	756	1	31949	2	N	6982	7076	1			470
							7680	9									
07	43617	X	33386	-0-	-10231 B	-0-	602	1	26755	2	N	5481	5433	1			518
							6029	9									
08	50517	X	50517	-0-	-0- B	-0-	617	1	41155	2	N	7950	7806	1			662
							8745	9									
09	42210	X	41470	-0-	-740 B	-0-	392	1	35053	2	N	5477	5698	1			441
							6025	9									
10	43617	X	37359	-0-	-6258 B	-0-	409	1	30362	2	N	5989	5910	1			520
							6588	9									
*11	42210	X	25190	-0-	-17020 B	-0-	554	1	20344	2	N	3902	4255	1			167
							4292	9									
12	43617	X	31779	-0-	-11838 B	-0-	646	1	26130	2	N	4548	4392	1			323
							5003	9									

TOTAL GAS PROD: 534,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,620

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99311	X	99311	-0-	-0- B	-0-	1172	1	73511	2	N	22389	22664	1			575
							24628	9									
02	77981	X	77981	-0-	-0- B	-0-	449	1	59085	2	N	16770	16918	1			427
							18447	9									
03	96190	X	96190	-0-	-0- B	-0-	616	1	72650	2	N	20840	20447	1			820
							22924	9									
04	65190	X	53257	-0-	-11933 B	-0-	344	1	40316	2	N	11452	11576	1			696
							12597	9									
05	67363	X	17108	-0-	-50255 B	-0-	117	1	12331	2	N	4236	4696	1			236
							4660	9									
06	65190	X	27458	-0-	-37732 B	-0-	160	1	20500	2	N	6180	5904	1			512
							6798	9									
07	58788	X	58788	-0-	-0- B	-0-	624	1	43643	2	N	13201	13087	1			626
							14521	9									
08	50529	X	50529	-0-	-0- B	-0-	932	1	37500	2	N	10997	10863	1			760
							12097	9									
09	41691	X	41691	-0-	-0- B	-0-	845	1	30356	2	N	9536	203	0	9243	1	850
							10490	9									
10	41664	X	39886	-0-	-1778 B	-0-	555	1	28411	2	N	9927	9536	0	711	1	530
							10920	9									
11	40320	X	33191	-0-	-7129 B	-0-	337	1	24656	2	N	7453	1689	0	5524	1	770
							8198	9									
12	41664	X	33028	-0-	-8636 B	-0-	258	1	25243	2	N	6843	7120	1			493
							7527	9									

TOTAL GAS PROD: 628,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,824

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91508	X	91508	-0-	-0- B	-0-	2978	1	70671	2	N	16235	16346	1			728
							17859	9									
02	80703	X	80703	-0-	-0- B	-0-	3372	1	61249	2	N	14620	9395	0	5619	1	334
							16082	9									
03	81281	X	81281	-0-	-0- B	-0-	1157	1	63428	2	N	15178	13172	0	1945	1	395
							16696	9									
04	80293	X	80293	-0-	-0- B	-0-	466	1	63830	2	N	14543	14423	0	351	1	164
							15997	9									
05	73874	X	73874	-0-	-0- B	-0-	375	1	59262	2	N	12943	12229	0	721	1	157
							14237	9									
06	58045	X	58045	-0-	-0- B	-0-	374	1	46703	2	N	9971	9237	0	725	1	166
							10968	9									
07	51956	X	49909	-0-	-2047 B	-0-	365	1	39879	2	N	8786	8786	0			166
							9665	9									
08	51956	X	39637	-0-	-12319 B	-0-	314	1	31713	2	N	6918	5841	0	1063	1	180
							7610	9									
09	50280	X	37171	-0-	-13109 B	-0-	195	1	29886	2	N	6445	6445	0			180
							7090	9									
10	51956	X	32578	-0-	-19378 B	-0-	187	1	25860	2	N	5937	5698	0	139	1	280
							6531	9									
11	50280	X	25148	-0-	-25132 B	-0-	59	1	20082	2	N	4552	4061	0	548	1	223
							5007	9									
12	49910	X	22865	-0-	-27045 B	-0-	311	1	17778	2	N	4342	3779	0	545	1	241
							4776	9									

TOTAL GAS PROD: 673,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,470

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103752	X	103752	-0-	-0- B	-0-	1008	1	87382	2	N	13965	14056	1			562
							15362	9									
02	95606	X	95606	-0-	-0- B	-0-	949	1	80291	2	N	13060	12435	1			1187
							14366	9									
03	95432	X	95432	-0-	-0- B	-0-	1026	1	81116	2	N	12082	13050	1			219
							13290	9									
04	96472	X	96472	-0-	-0- B	-0-	1020	1	81549	2	N	12639	12306	1			552
							13903	9									
05	76882	X	76882	-0-	-0- B	-0-	776	1	64965	2	N	10128	10275	1			405
							11141	9									
06	88833	X	88833	-0-	-0- B	-0-	974	1	75949	2	N	10827	10680	1			552
							11910	9									
07	57355	X	57355	-0-	-0- B	-0-	465	1	48978	2	N	7193	7059	1			686
							7912	9									
08	103111	X	103111	-0-	-0- B	-0-	565	1	86020	2	N	15024	14973	1			737
							16526	9									
09	83178	X	83178	-0-	-0- B	-0-	555	1	69775	2	N	11680	8647	0	3559	1	211
							12848	9									
10	71196	X	71196	-0-	-0- B	-0-	500	1	59199	2	N	10452	10452	0			211
							11497	9									
11	60152	X	60152	-0-	-0- B	-0-	424	1	51122	2	N	7824	6606	0	1298	1	131
							8606	9									
*12	46749	X	46749	-0-	-0- B	-0-	426	1	38773	2	N	6864	6522	0	346	1	127
							7550	9									

TOTAL GAS PROD: 978,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,738

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100621	X	100621	-0-	-0- B	-0-	73	1	77006	2	N	21402	21789	1			533
							23542	9									
02	95020	X	95020	-0-	-0- B	-0-	101	1	73430	2	N	19535	19503	1			565
							21489	9									
03	100109	X	100109	-0-	-0- B	-0-	43	1	78320	2	N	19769	19513	1			821
							21746	9									
04	73950	X	37314	-0-	-36636 B	-0-	85	1	28784	2	N	7677	8043	1			455
							8445	9									
05	76415	X	-0-	-0-	-76415 B	-0-					N	-0-					455
06	73950	X	16412	-0-	-57538 B	-0-	1	1	12934	2	N	3161	3183	1			433
							3477	9									
07	44237	X	40038	-0-	-4199 B	-0-	2	1	31252	2	N	7985	7946	1			472
							8784	9									
08	44237	X	34339	-0-	-9898 B	-0-	6	1	26194	2	N	7399	7547	1			324
							8139	9									
09	37320	X	28235	-0-	-9085 B	-0-	70	1	21556	2	N	6008	5962	1			370
							6609	9									
10	40052	X	25685	-0-	-14367 B	-0-	19	1	20284	2	N	4893	160	0	4951	1	152
							5382	9									
11	38760	X	20854	-0-	-17906 B	-0-	30	1	15750	2	N	4613	4516	1			249
							5074	9									
12	40052	X	18839	-0-	-21213 B	-0-	42	1	13888	2	N	4463	4393	1			319
							4909	9									

TOTAL GAS PROD: 517,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,905

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67779	X	67779	-0-	-0- B	-0-	1155	1	50945	2	N	14254	13955	1			1000
							15679	9									
02	54210	X	54210	-0-	-0- B	-0-	1123	1	40604	2	N	11348	11800	1			548
							12483	9									
03	53700	X	53700	-0-	-0- B	-0-	1418	1	39819	2	N	11330	11473	1			405
							12463	9									
04	48480	X	46968	-0-	-1512 B	-0-	1121	1	35080	2	N	9788	9889	1			304
							10767	9									
05	50096	X	44772	-0-	-5324 B	-0-	985	1	33220	2	N	9606	9179	1			731
							10567	9									
06	48480	X	33825	-0-	-14655 B	-0-	735	1	25676	2	N	6740	7175	1			296
							7414	9									
07	50096	X	41843	-0-	-8253 B	-0-	644	1	32613	2	N	7805	7564	1			537
							8586	9									
08	50096	X	41763	-0-	-8333 B	-0-	849	1	32046	2	N	8062	8068	1			531
							8868	9									
09	46560	X	25991	-0-	-20569 B	-0-	161	1	19718	2	N	5556	5343	1			744
							6112	9									
10	73724	X	73724	-0-	-0- B	-0-	404	1	55653	2	N	16061	15876	1			929
							17667	9									
11	55315	X	55315	-0-	-0- B	-0-	352	1	41847	2	N	11924	12431	1			422
							13116	9									
12	41850	X	40538	-0-	-1312 B	-0-	365	1	30603	2	N	8700	8301	1			821
							9570	9									

TOTAL GAS PROD: 580,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,174

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	37810	-0-	-2583 B	-0-	682	1	31275	2	N	5321	5532	1			530
							5853	9									
02	36484	X	20076	-0-	-16408 B	-0-	497	1	15749	2	N	3482	3395	1			617
							3830	9									
03	40393	X	27136	-0-	-13257 B	-0-	620	1	22022	2	N	4085	3927	1			775
							4494	9									
04	39090	X	25798	-0-	-13292 B	-0-	538	1	21048	2	N	3829	4082	1			522
							4212	9									
05	40393	X	24833	-0-	-15560 B	-0-	577	1	20663	2	N	3266	3136	1			652
							3593	9									
06	36600	X	21448	-0-	-15152 B	-0-	465	1	17288	2	N	3359	3528	1			483
							3695	9									
07	22593	X	22593	-0-	-0- B	-0-	448	1	19100	2	N	2768	2950	1			301
							3045	9									
08	19220	X	18356	-0-	-864 B	-0-	665	1	14857	2	N	2576	2461	1			416
							2834	9									
09	18600	X	16032	-0-	-2568 B	-0-	615	1	12770	2	N	2406	2476	1			346
							2647	9									
10	19220	X	17172	-0-	-2048 B	-0-	169	1	13762	2	N	2946	2491	1			801
							3241	9									
11	41096	X	41096	-0-	-0- B	-0-	462	1	32739	2	N	7177	7531	1			447
							7895	9									
*12	20456	X	20456	-0-	-0- B	-0-	300	1	16376	2	N	3436	3451	1			432
							3780	9									

TOTAL GAS PROD: 292,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,651

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	45537	-0-	45537 B	45537	141	1	32265	2	N	11937	11937	0			-0-
						13131	9									
05	98851 X	53314	-0-	-45537 B	-0-	181	1	39691	2	N	12220	2521	0	9594	1	105
						13442	9									
06	63233 X	63233	-0-	-0- B	-0-	222	1	46645	2	N	14878	14362	1			621
						16366	9									
07	72252 X	72252	-0-	-0- B	-0-	376	1	54631	2	N	15677	15778	1			520
						17245	9									
08	61198 X	61198	-0-	-0- B	-0-	445	1	46114	2	N	13308	13571	1			257
						14639	9									
09	48907 X	48907	-0-	-0- B	-0-	440	1	35695	2	N	11611	5772	0	5866	1	230
						12772	9									
10	48453 X	46229	-0-	-2224 B	-0-	504	1	33046	2	N	11526	11162	0	341	1	253
						12679	9									
11	46890 X	39943	-0-	-6947 B	-0-	646	1	28650	2	N	9679	8360	0	1433	1	139
						10647	9									
12	48453 X	41392	-0-	-7061 B	-0-	571	1	29421	2	N	10364	10364	0			139
						11400	9									

TOTAL GAS PROD: 472,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,200

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	56141	-0-	56141 B	56141	209	1	41051	2	N	13528	6247	0	6854	1	427
						14881	9									
05	143631 X	87490	-0-	-56141 B	-0-	374	1	66412	2	N	18822	18829	1			420
						20704	9									
06	76878 X	76878	-0-	-0- B	-0-	532	1	58129	2	N	16561	11	0	16661	1	309
						18217	9									
07	72139 X	72139	-0-	-0- B	-0-	562	1	54569	2	N	15462	15546	1			225
						17008	9									
08	71052 X	65176	-0-	-5876 B	-0-	621	1	48777	2	N	14344	14254	1			315
						15778	9									
09	68760 X	58078	-0-	-10682 B	-0-	616	1	43540	2	N	12656	6	0	12164	1	801
						13922	9									
10	71052 X	53958	-0-	-17094 B	-0-	589	1	40396	2	N	11794	11976	1			619
						12973	9									
11	68760 X	31426	-0-	-37334 B	-0-	420	1	23553	2	N	6775	7094	1			300
						7453	9									
12	71052 X	44142	-0-	-26910 B	-0-	654	1	32669	2	N	9835	9792	1			343
						10819	9									

TOTAL GAS PROD: 545,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,777

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	186	-0-	186 B	186	186	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	68645	-0-	68645 B	68831	439	1	56675	2	N	10483	10099	1			384
						11531	9									
03	167382 X	98551	-0-	-68831 B	-0-	832	1	81352	2	N	14879	14894	1			369
						16367	9									
04	86221 X	86221	-0-	-0- B	-0-	956	1	70779	2	N	13169	12744	1			794
						14486	9									
05	86701 X	86701	-0-	-0- B	-0-	1239	1	71627	2	N	12577	12492	1			879
						13835	9									
06	79590 X	79090	-0-	-500 B	-0-	1123	1	65120	2	N	11679	11669	1			889
						12847	9									
07	82243 X	74871	-0-	-7372 B	-0-	1198	1	61822	2	N	10774	11184	1			479
						11851	9									
08	82243 X	68709	-0-	-13534 B	-0-	1010	1	56708	2	N	9992	10058	1			413
						10991	9									
09	79590 X	69838	-0-	-9752 B	-0-	833	1	57990	2	N	10014	9644	1			783
						11015	9									
10	82243 X	63068	-0-	-19175 B	-0-	720	1	52547	2	N	8910	9172	1			521
						9801	9									
11	79080 X	54245	-0-	-24835 B	-0-	1165	1	45252	2	N	7116	7409	1			228
						7828	9									
12	74865 X	43805	-0-	-31060 B	-0-	476	1	36862	2	N	5879	5994	1			113
						6467	9									

TOTAL GAS PROD: 793,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,472

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
S. WALLIS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 270904 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 13155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	57085	-0-	57085 B	57085	11	1	39369	2	N	16095	16095	0			-0-
						17705	9									
05	0 A	-0-	-0-	-0- B	57085					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	57085					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	57085					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	57085					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	57085					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	57085					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10863 04/23/2014

TOTAL GAS PROD: 57,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,095

S. WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270905 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 13157 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	2587	-0-	2587 B	2587	55	1	1686	2	N	769	769	0			-0-
						846	9									
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	2587					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10863 03/28/2014

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

MARALDO A 403 WELL #: 2 RRCID -> 270907 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13086 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/17/2014

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	264	-0-	264 B	264	264	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	86254	-0-	86254 B	86518	467	1	71215	2	N	13247	12472	1			775
						14572	9									
03	188247 X	101729	-0-	-86518 B	-0-	656	1	83702	2	N	15792	15857	1			710
						17371	9									
04	90391 X	90391	-0-	-0- B	-0-	571	1	74622	2	N	13816	13481	1			1045
						15198	9									
05	93000 X	82330	-0-	-10670 B	-0-	448	1	68317	2	N	12332	12838	1			539
						13565	9									
06	90000 X	69489	-0-	-20511 B	-0-	383	1	57369	2	N	10670	10777	1			432
						11737	9									
07	61361 X	61361	-0-	-0- B	-0-	396	1	50727	2	N	9307	9156	1			583
						10238	9									
08	53417 X	53417	-0-	-0- B	-0-	601	1	43391	2	N	8568	8132	1			1019
						9425	9									
09	42217 X	42217	-0-	-0- B	-0-	567	1	34731	2	N	6290	6544	1			765
						6919	9									
10	41912 X	30636	-0-	-11276 B	-0-	494	1	25470	2	N	4247	4579	1			433
						4672	9									
11	40560 X	30764	-0-	-9796 B	-0-	475	1	25537	2	N	4320	4544	1			209
						4752	9									
12	41912 X	27231	-0-	-14681 B	-0-	338	1	22340	2	N	4139	4013	1			335
						4553	9									

TOTAL GAS PROD: 676,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,728

S. WALLIS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 272308 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13143 PERF. N/A

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	0 A	59375	-0-	59375 B	59375	181	1	41544	2	N	16045	16045	0			-0-
						17650	9									
05	0 A	-0-	-0-	-0- B	59375					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	59375					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	59375					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	59375					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	59375					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	59375					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10863 04/05/2014

TOTAL GAS PROD: 59,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,045

S. WALLIS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 272309 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13144 PERF. N/A

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	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10863 03/28/2014

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	228	-0-	228 B	228	228	2			N	-0-					-0-
02	0	78723	-0-	78723 B	78951	247	1	63565	2	N	13555	12750	1			805
						14911	9									
03	178248 X	99297	-0-	-78951 B	-0-	23	1	81914	2	N	15782	15906	1			681
						17360	9									
04	99446 X	99446	-0-	-0- B	-0-	3	1	82632	2	N	15283	15556	1			408
						16811	9									
05	109755 X	109755	-0-	-0- B	-0-	26	1	91847	2	N	16256	16171	1			493
						17882	9									
06	97234 X	97234	-0-	-0- B	-0-	53	1	80862	2	N	14835	14654	1			674
						16319	9									
07	92411 X	92411	-0-	-0- B	-0-	35	1	76678	2	N	14271	14145	1			800
						15698	9									
08	86634 X	86634	-0-	-0- B	-0-	115	1	72510	2	N	12735	13012	1			523
						14009	9									
09	78182 X	78182	-0-	-0- B	-0-	151	1	65240	2	N	11628	11517	1			634
						12791	9									
10	71450 X	71450	-0-	-0- B	-0-	221	1	59593	2	N	10578	10689	1			523
						11636	9									
11	65100 X	60739	-0-	-4361 B	-0-	322	1	50241	2	N	9251	9326	1			448
						10176	9									
12	67270 X	47846	-0-	-19424 B	-0-	335	1	39970	2	N	6855	6743	1			560
						7541	9									

TOTAL GAS PROD: 921,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,029

SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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	3991	-0-	3991 B	3991	37	1	2600	2	N	1231	1231	0			-0-
						1354	9									
09	SHUT IN	63835	-0-	63835 B	67826	80	1	44211	2	N	17767	17767	0			-0-
						19544	9									
10	SHUT IN	8962	-0-	8962 B	76788	60	1	6113	2	N	2535	2535	0			-0-
						2789	9									
11	SHUT IN	56461	-0-	56461 B	133249	1	1	39381	2	N	15526	15526	0			-0-
						17079	9									
12	T. A.	51234	-0-	51234 B	184483	1	1	36199	2	N	13667	10746	0	2896	1	25
						15034	9									

TOTAL GAS PROD: 184,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,726

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	1320	-0-	1320	B	1320	16	1	874	2	N	391	391	0			-0-
							430	9									
09	SHUT IN	41693	-0-	41693	B	43013	301	1	29020	2	N	11247	10988	0	178	1	81
							12372	9									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	43013					N	-0-					81
11	SHUT IN	49953	-0-	49953	B	92966	295	1	35080	2	N	13253	13253	0			81
							14578	9									
12	T. A.	53436	-0-	53436	B	146402	477	1	37819	2	N	13764	10796	0	2933	1	116
							15140	9									

TOTAL GAS PROD: 146,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,655

SEIDEL UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2899	-0-	2899	B	2899	3	1	1929	2	N	879	879	0			-0-
							967	9									
09	SHUT IN	83246	-0-	83246	B	86145	1	1	58582	2	N	22421	22421	0			-0-
							24663	9									
10	SHUT IN	16189	-0-	16189	B	102334	11495	2	4694	9	N	4267	4267	0			-0-
11	SHUT IN	78146	-0-	78146	B	180480	8	1	55503	2	N	20577	20577	0			-0-
							22635	9									
12	T. A.	62427	-0-	62427	B	242907	44455	2	17972	9	N	16338	12492	0	3806	1	40

TOTAL GAS PROD: 242,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,482

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3682	-0-	3682 B	3682	11	1	2455	2	N	1105	1105	0			-0-
						1216	9									
*09	76230 X	69865	-0-	-6365 B	-0-	398	1	49537	2	N	18118	17729	0	363	1	26
						19930	9									
*10	100616 X	100616	-0-	-0- B	-0-	383	1	73343	2	N	24445	22189	0	2132	1	150
						26890	9									
*11	76230 X	58171	-0-	-18059 B	-0-	397	1	41844	2	N	14482	14482	0			150
						15930	9									
*12	78865 X	78865	-0-	-0- B	-0-	512	1	57936	2	N	18561	14994	0	3617	1	100
						20417	9									

TOTAL GAS PROD: 311,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,711

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF. N/A

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	64480	-0-	64480 B	64480	372	1	56074	2	N	7304	7031	1			273
						8034	9									
07	SHUT IN	88642	-0-	88642 B	153122	487	1	76445	2	N	10645	10393	1			525
						11710	9									
08	SHUT IN	115064	-0-	115064 B	268186	498	1	100009	2	N	13234	12770	1			989
						14557	9									
09	SHUT IN	107992	-0-	107992 B	376178	436	1	94264	2	N	12084	12588	1			485
						13292	9									
10	SHUT IN	115654	-0-	115654 B	491832	449	1	100950	2	N	12959	12673	1			771
						14255	9									
11	SHUT IN	107471	-0-	107471 B	599303	381	1	94439	2	N	11501	11586	1			686
						12651	9									
12	SHUT IN	105048	-0-	105048 B	704351	388	1	92325	2	N	11214	11180	1			720
						12335	9									

TOTAL GAS PROD: 704,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,941

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2606	-0-	2606 B	2606	15	1	1741	2	N	773	773	0			-0-
						850	9									
04	SHUT IN	26444	-0-	26444 B	29050	184	1	18281	2	N	7254	7254	0			-0-
						7979	9									
05	SHUT IN	29625	-0-	29625 B	58675	30	1	21152	2	N	7675	7299	0	353	1	23
						8443	9									
06	SHUT IN	81034	-0-	81034 B	139709	294	1	59147	2	N	19630	19201	0	352	1	100
						21593	9									
07	270670 X	130961	-0-	-139709 B	-0-	350	1	99066	2	N	28677	28677	0			100
						31545	9									
08	122750 X	122750	-0-	-0- B	-0-	337	1	92402	2	N	27283	26912	0	369	1	102
						30011	9									
09	95810 X	95810	-0-	-0- B	-0-	303	1	71517	2	N	21809	20034	0	1787	1	90
						23990	9									
10	126632 X	126632	-0-	-0- B	-0-	405	1	96017	2	N	27464	26704	0	704	1	146
						30210	9									
*11	107863 X	107863	-0-	-0- B	-0-	413	1	81567	2	N	23530	23027	0	548	1	101
						25883	9									
*12	105279 X	105279	-0-	-0- B	-0-	402	1	79413	2	N	23149	22836	0	368	1	46
						25464	9									

TOTAL GAS PROD: 829,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 187,244

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

01	43896 X	25987	-0-	-17909 B	-0-	33	1	19809	2	N	5586	5987	1			361
						6145	9									
02	39648 X	34690	-0-	-4958 B	-0-	38	1	25278	2	N	8522	8340	1			543
						9374	9									
03	43896 X	26825	-0-	-17071 B	-0-	274	1	19379	2	N	6520	6507	1			556
						7172	9									
04	47210 X	47210	-0-	-0- B	-0-	12	1	35231	2	N	10879	10777	1			658
						11967	9									
05	43896 X	42105	-0-	-1791 B	-0-	30931	2	11174	9	N	10158	4494	0	6041	1	281
06	42480 X	35171	-0-	-7309 B	-0-	25542	2	9629	9	N	8754	8241	0	700	1	94
07	44212 X	44212	-0-	-0- B	-0-	33747	2	10465	9	N	9514	9514	0			94
08	43896 X	40216	-0-	-3680 B	-0-	30825	2	9391	9	N	8537	8276	0	187	1	168
09	44221 X	44221	-0-	-0- B	-0-	48	1	35607	2	N	7787	7434	0	365	1	156
						8566	9									
10	43896 X	31459	-0-	-12437 B	-0-	24732	2	6727	9	N	6115	3985	0	1808	1	478
11	42480 X	38496	-0-	-3984 B	-0-	29783	2	8713	9	N	7921	5203	0	3055	1	141
12	43896 X	34726	-0-	-9170 B	-0-	27110	2	7616	9	N	6924	6924	0			141

TOTAL GAS PROD: 445,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,217

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	59422	-0-	59422	B	59422	213	1	43187	2	N	14565	14565	0			-0-
							16022	9									
11	SHUT IN	60391	-0-	60391	B	119813	90	1	44314	2	N	14534	14534	0			-0-
							15987	9									
12	SHUT IN	94022	-0-	94022	B	213835	5	1	70306	2	N	21555	21555	0			-0-
							23711	9									

TOTAL GAS PROD: 213,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,654

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	55934	-0-	55934	B	55934	123	1	40315	2	N	14087	14087	0			-0-
							15496	9									
11	SHUT IN	41791	-0-	41791	B	97725	388	1	30110	2	N	10266	10266	0			-0-
							11293	9									
12	SHUT IN	84134	-0-	84134	B	181859	521	1	62878	2	N	18850	18850	0			-0-
							20735	9									

TOTAL GAS PROD: 181,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,203

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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	66075	-0-	66075	B	66075	317	1	47184	2	N	16885	16885	0			-0-
							18574	9									
12	SHUT IN	85252	-0-	85252	B	151327	277	1	64069	2	N	19005	18798	0	167	1	40
							20906	9									

TOTAL GAS PROD: 151,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,890

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	23441 X	NO RPT	-0-	-23441	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	63930 X	NO RPT	-0-	-63930	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	66061 X	NO RPT	-0-	-66061	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CWR MANAGMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985 X	1985	-0-	-0- B	-0-	1667	1	55	2	N	239	354	1			289
						263	9									
02	1624 X	1525	-0-	-99 B	-0-	476	1	825	4	N	204	191	1			302
						224	9									
03	1798 X	1675	-0-	-123 B	-0-	527	1	930	4	N	198	191	1			309
						218	9									
04	1740 X	1546	-0-	-194 B	-0-	510	1	900	4	N	124	343	1			90
						136	9									
05	1798 X	1482	-0-	-316 B	-0-	527	1	750	4	N	186	187	1			89
						205	9									
06	1740 X	1186	-0-	-554 B	-0-	510	1	450	4	N	205	174	1			120
						226	9									
07	1612 N	1119	-0-	-493 B	-0-	527	1	465	4	N	115	197	1	1	8	37
						127	9									
08	1488 N	1172	-0-	-316 B	-0-	527	1	465	4	N	164	132	1			69
						180	9									
09	1200 N	904	-0-	-296 B	-0-	510	1	195	4	N	181	227	1			23
						199	9									
10	1116 N	636	-0-	-480 B	-0-	527	1	109	9	N	99					122
11	1140 N	657	-0-	-483 B	-0-	467	1	190	9	N	173	195	1			100
12	930 N	692	-0-	-238 B	-0-	527	1	165	9	N	150	152	1			98

TOTAL GAS PROD: 14,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,038

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8356	X	8356	-0-	-0- B	-0-	574	1	5853	2	N	1754	1592	1			611
							1929	9									
02	12123	X	12123	-0-	-0- B	-0-	778	1	8397	3	N	2680	2411	1			880
							2948	9									
03	12044	X	12044	-0-	-0- B	-0-	829	1	8821	3	N	2176	2517	1			539
							2394	9									
04	11563	X	11563	-0-	-0- B	-0-	860	1	8479	3	N	2022	1974	1			587
							2224	9									
05	13374	X	13374	-0-	-0- B	-0-	898	1	10138	3	N	2125	2364	1			348
							2338	9									
06	12390	X	12390	-0-	-0- B	-0-	859	1	9356	3	N	1977	1794	1			531
							2175	9									
07	12717	X	12717	-0-	-0- B	-0-	898	1	9602	3	N	2015	2015	1			531
							2217	9									
08	10597	X	10597	-0-	-0- B	-0-	863	1	7679	3	N	1868	1833	1			566
							2055	9									
09	8964	X	8964	-0-	-0- B	-0-	814	1	6305	3	N	1677	1754	1	1	8	488
							1845	9									
10	2122	X	2122	-0-	-0- B	-0-	585	1	1537	9	N	1397	1394	1			491
11	1427	X	1427	-0-	-0- B	-0-	749	1	678	9	N	616	1107	1			-0-
*12	9689	X	9689	-0-	-0- B	-0-	753	1	7971	3	N	877	877	1			-0-
							965	9									

TOTAL GAS PROD: 115,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,184

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9294	-0-	56 B	-17321	899	1	6640	2	N	1595	1824	1			518
							1755	9									
02	8484	X	8317	-0-	-167 B	-17321	812	1	5931	2	N	1431	1752	1			197
							1574	9									
03	9393	X	8529	-0-	-864 B	-17321	899	1	5999	2	N	1483	1278	1			402
							1631	9									
04	9090	X	7745	-0-	-1345 B	-17321	870	1	5324	2	N	1410	1365	1			447
							1551	9									
05	9300	X	7674	-0-	-1626 B	-17321	899	1	5337	2	N	1307	1538	1			216
							1438	9									
06	9000	X	7416	-0-	-1584 B	-17321	814	1	5058	2	N	1404	1276	1			344
							1544	9									
07	0	X	8016	-0-	8016 B	-9305	868	1	5644	2	N	1367	1020	1			691
							1504	9									
08	7099	X	10500	-0-	3401 B	-5904	873	1	4900	2	N	1295	1575	1			411
							3302	5	1425	9							
09	6870	X	11025	-0-	4155 B	-1749	815	1	4594	2	N	1188	1353	1			246
							4309	5	1307	9							
10	7099	X	8363	-0-	1264 B	-485	866	1	5851	3	N	1496	1517	1			225
							1646	9									
11	7196	X	7681	-0-	485 B	-0-	794	1	5415	3	N	1338	1174	1			389
							1472	9									
12	7099	X	6098	-0-	-1001 B	-0-	893	1	3771	3	N	1304	1311	1			382
							1434	9									

TOTAL GAS PROD: 100,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,618

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					122
02	17	X	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-					122
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	8			122
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	31	31	8			122
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	217	217	8			122
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			122
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
10	T. A.		68	-0-	68 B	68	68	1			N	-0-					122
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	68					N	-0-					122
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	68					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10419	-0-	-989 B	-0-	2422	1	5435	2	N	2329	2329	0			104
							2562	9									
02	10636	X	10636	-0-	-0- B	-0-	575	1	6673	3	N	3080	1183	0	1471	1	515
							3388	9					15	8			
03	14133	X	14133	-0-	-0- B	-0-	898	1	9836	3	N	3090	3121	1	5	8	479
							3399	9									
04	11110	X	11110	-0-	-0- B	-0-	868	1	7262	3	N	2709	2519	1	3	8	666
							2980	9									
05	11408	X	10975	-0-	-433 B	-0-	899	1	7029	3	N	2770	3093	1	2	8	341
							3047	9									
06	11985	X	11985	-0-	-0- B	-0-	867	1	8067	3	N	2774	2363	1	3	8	749
							3051	9									
07	10434	X	10434	-0-	-0- B	-0-	850	1	6824	3	N	2509	2755	1	1	8	502
							2760	9									
08	11719	X	11719	-0-	-0- B	-0-	899	1	8093	3	N	2479	2571	1	1	8	409
							2727	9									
09	9562	X	9562	-0-	-0- B	-0-	870	1	6185	3	N	2279	2370	1	1	8	317
							2507	9									
10	9378	X	9378	-0-	-0- B	-0-	263	1	6366	3	N	2499	2713	1			103
							2749	9									
11	9310	X	9310	-0-	-0- B	-0-	652	1	7145	3	N	1375	1478	1			-0-
							1513	9									
*12	7032	X	7032	-0-	-0- B	-0-	596	1	5247	3	N	1081	1081	1			-0-
							1189	9									

TOTAL GAS PROD: 126,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,974

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	10091	-0-	-2557 B	-0-	869	1	6257	2	N	2695	2453	1			566
							2965	9									
02	11424	X	11066	-0-	-358 B	-0-	838	1	6887	3	N	3037	3144	1	4	8	455
							3341	9									
03	15240	X	15240	-0-	-0- B	-0-	1190	1	10037	3	N	3648	3576	1			527
							4013	9									
04	14678	X	14678	-0-	-0- B	-0-	1200	1	9802	3	N	3342	2998	1	1	8	870
							3676	9									
05	14385	X	14385	-0-	-0- B	-0-	1240	1	9724	3	N	3110	3767	1			213
							3421	9									
06	12656	X	12656	-0-	-0- B	-0-	1200	1	8233	3	N	2930	2588	1			555
							3223	9									
07	12833	X	12833	-0-	-0- B	-0-	1229	1	8422	3	N	2893	3111	1			337
							3182	9									
08	11005	X	3121	-0-	-7884 B	-0-	296	1	2086	3	N	672	781	1			228
							739	9									
09	10650	X	5452	-0-	-5198 B	-0-	147	1	3642	3	N	1512	1083	1			657
							1663	9									
10	15490	X	15490	-0-	-0- B	-0-	1082	1	10611	3	N	3452	3712	1			397
							3797	9									
11	10650	X	2285	-0-	-8365 B	-0-	299	1	1451	3	N	486	715	1			168
							535	9									
12	11005	X	25	-0-	-10980 B	-0-	17	1	8	9	N	7					175

TOTAL GAS PROD: 117,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,784

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	15167	-0-	-829 B	-162149	1169	1	10977	2	N	2746	2920	1			665
							3021	9									
02	14560	X	11249	-0-	-3311 B	-162149	939	1	8098	2	N	2011	2310	1			366
							2212	9									
03	16120	X	10698	-0-	-5422 B	-162149	795	1	7744	2	N	1963	2100	1			229
							2159	9									
04	15600	X	11570	-0-	-4030 B	-162149	1135	1	8405	2	N	1845	1311	1	4	8	759
							2030	9									
05	15159	X	12350	-0-	-2809 B	-162149	1299	1	9063	2	N	1807	2459	1			107
							1988	9									
06	14670	X	14950	-0-	280 B	-161869	1293	1	10897	2	N	2509	1900	1			716
							2760	9									
07	0	X	14152	-0-	14152 B	-147717	1237	1	10607	2	N	2098	2601	1			213
							2308	9									
08	1457	X	19528	-0-	18071 B	-129646	1300	1	10714	2	N	2086	2011	1			288
							5219	5	2295	9							
09	1410	X	19549	-0-	18139 B	-111507	1258	1	9870	2	N	1985	1926	1	2	8	345
							6237	5	2184	9							
10	1457	X	14894	-0-	13437 B	-98070	1364	1	11213	3	N	2106	2351	1			100
							2317	9									
11	1410	X	8237	-0-	6827 B	-91243	1172	1	4836	3	N	2026	1701	1			425
							2229	9									
12	1457	X	8108	-0-	6651 B	-84592	1286	1	4764	3	N	1871	1583	1			713
							2058	9									

TOTAL GAS PROD: 160,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,053

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	18465	-0-	764 B	-229758	899 4287	1 9	13279	2	N	3897	4149	1			661
02	15988	X	17753	-0-	1765 B	-227993	812 3792	1 9	13149	3	N	3447	3902	1	10	8	196
03	19251	X	18504	-0-	-747 B	-227993	848 3902	1 9	13754	3	N	3547	2944	1	3	8	796
04	18630	X	14999	-0-	-3631 B	-227993	804 3221	1 9	10974	3	N	2928	3480	1	5	8	239
05	19251	X	15813	-0-	-3438 B	-227993	880 4335	1 9	10598	3	N	3941	3933	1	3	8	244
06	18630	X	13641	-0-	-4989 B	-227993	840 3088	1 9	9713	3	N	2807	2867	1			184
07	0	X	15079	-0-	15079 B	-212914	869 3884	1 9	10326	3	N	3531	2835	1	1	8	879
08	18507	X	18638	-0-	131 B	-212783	791 5055	1 5	9337 3455	3 9	N	3141	3867	1	1	8	152
09	15300	X	17794	-0-	2494 B	-210289	867 4353	1 5	9164 3410	3 9	N	3100	3136	1	2	8	114
10	15810	X	9192	-0-	-6618 B	-210289	883 3328	1 9	4981	3	N	3025	2315	1			824
11	18030	X	10128	-0-	-7902 B	-210289	855 3413	1 9	5860	3	N	3103	3189	1			738
12	18631	X	8819	-0-	-9812 B	-210289	868 3004	1 9	4947	3	N	2731	3205	1			264

TOTAL GAS PROD: 178,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,198

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4449	-0-	4449 B	-4022	361 972	1 9	3116	2	N	884	698	1			522
02	4200	X	4690	-0-	490 B	-3532	465 1949	1 5	1227 1049	2 9	N	954	878	1			598
03	4650	X	4803	-0-	153 B	-3379	514 2913	1 5	507 869	2 9	N	790	1113	1			275
04	4500	X	5709	-0-	1209 B	-2170	510 3165	1 5	1035 999	2 9	N	908	938	1	3	8	242
05	4650	X	5701	-0-	1051 B	-1119	527 2987	1 5	1311 876	2 9	N	796	715	1			323
06	4500	X	1332	-0-	-3168 B	-1119	510	1	822	9	N	747	585	1			485
07	4650	X	1581	-0-	-3069 B	-1119	496 807	1 9	278	3	N	734	702	1			517
08	4650	X	4449	-0-	-201 B	-1119	527 3296	1 5	63 563	2 9	N	512	552	1			477
09	4500	X	4657	-0-	157 B	-962	510 2990	1 5	504 653	2 9	N	594	731	1			340
10	6226	X	7188	-0-	962 B	-0-	213 738	1 9	6237	3	N	671	653	1			358
11	4320	X	1100	-0-	-3220 B	-0-	65 726	1 9	309	3	N	660	553	1			465
12	4650	X	1634	-0-	-3016 B	-0-	104 711	1 9	819	3	N	646	743	1			368

TOTAL GAS PROD: 47,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,896

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6993	-0-	6993 B	-39224	875 1143	1 9	4975	2	N	1039	1376	1			232
02	7084	X	5796	-0-	-1288 B	-39224	812 991	1 9	3993	3	N	901	715	1	2	8	416
03	8215	X	6428	-0-	-1787 B	-39224	899 1120	1 9	4409	3	N	1018	1118	1			316
04	7950	X	5913	-0-	-2037 B	-39224	870 1024	1 9	4019	3	N	931	901	1			346
05	8215	X	7513	-0-	-702 B	-39224	899 1225	1 9	5389	3	N	1114	1122	1			338
06	6780	X	7471	-0-	691 B	-38533	829 1071	1 9	5571	3	N	974	1154	1	4	8	154
07	0	X	7446	-0-	7446 B	-31087	897 1101	1 9	5448	3	N	1001	717	1	2	8	436
08	7502	X	7154	-0-	-348 B	-31087	875 1055	1 9	5224	3	N	959	1015	1			380
09	7470	X	7255	-0-	-215 B	-31087	865 1049	1 9	5341	3	N	954	1126	1	5	8	203
10	7719	X	7481	-0-	-238 B	-31087	899 1108	1 9	5474	3	N	1007	7	0	852	1	351
*11	7470	X	6881	-0-	-589 B	-31087	832 979	1 9	5070	3	N	890	748	1			493
12	7502	X	8148	-0-	646 B	-30441	884 1044	1 9	6220	3	N	949	1168	1			274

TOTAL GAS PROD: 84,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,737

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	20709	-0-	20709 B	-23404	518 3121	1 9	17070	2	N	2837	2662	1			390
02	17500	X	18422	-0-	922 B	-22482	460 2822	1 9	15140	3	N	2565	2703	1	15	8	237
03	19375	X	20323	-0-	948 B	-21534	527 2999	1 9	16797	3	N	2726	2656	1	2	8	305
04	18750	X	18467	-0-	-283 B	-21534	510 2695	1 9	15262	3	N	2450	1806	1	4	8	945
05	19375	X	17659	-0-	-1716 B	-21534	480 2527	1 9	14652	3	N	2297	2661	1	3	8	578
06	18750	X	18406	-0-	-344 B	-21534	496 2415	1 9	15495	3	N	2195	2558	1	2	8	213
07	0	X	18632	-0-	18632 B	-2902	527 2774	1 9	15331	3	N	2522	2561	1	9	8	165
08	20336	X	17762	-0-	-2574 B	-2902	527 2494	1 9	14741	3	N	2267	2288	1	1	8	143
09	18480	X	17046	-0-	-1434 B	-2902	510 2473	1 9	14063	3	N	2248	2332	1	2	8	57
10	19034	X	16808	-0-	-2226 B	-2902	527 2518	1 9	13763	3	N	2289	2241	1			105
11	18420	X	15637	-0-	-2783 B	-2902	510 2706	1 9	12421	3	N	2460	2110	1			455
12	18631	X	13109	-0-	-5522 B	-2902	518 2358	1 9	10233	3	N	2144	2362	1			237

TOTAL GAS PROD: 212,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,000

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	4107	-0-	-5658 B	-0-	202 1262	1 9	2643	2	N	1147	1413	1			251
02	8820	X	4925	-0-	-3895 B	-0-	459 1428	1 9	3038	3	N	1298	1198	1	4	8	347
03	9765	X	7548	-0-	-2217 B	-0-	936 1748	1 9	4864	3	N	1589	1462	1	14	8	460
04	7550	X	7550	-0-	-0- B	-0-	1273 1880	1 9	4397	3	N	1709	1910	1	5	8	254
05	6381	X	6381	-0-	-0- B	-0-	1052 1675	1 9	3654	3	N	1523	1581	1	1	8	195
06	6474	X	6474	-0-	-0- B	-0-	1184 1520	1 9	3770	3	N	1382	1124	1			453
07	6785	X	6785	-0-	-0- B	-0-	1335 1516	1 9	3934	3	N	1378	1525	1			306
08	5899	X	5899	-0-	-0- B	-0-	1367 1269	1 9	3263	3	N	1154	1280	1			180
09	6210	X	6210	-0-	-0- B	-0-	1323 1322	1 9	3565	3	N	1202	1069	1	3	8	310
10	5735	X	5024	-0-	-711 B	-0-	1281 1012	1 9	2731	3	N	920	1068	1			162
11	5550	X	3198	-0-	-2352 B	-0-	1092 1075	1 9	1031	3	N	977	920	1			219
12	5735	X	5088	-0-	-647 B	-0-	1357 1137	1 9	2594	3	N	1034	1080	1			173

TOTAL GAS PROD: 69,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,313

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

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

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

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 263732 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO 02/10712

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10230	-0-	10230 B	-116544	560	1	9140	2	N	482	555	1			193
							530	9									
02	12404	X	1346	-0-	-11058 B	-116544	86	1	1190	3	N	64	5	8			252
							70	9									
03	10199	X	6830	-0-	-3369 B	-116544	215	1	6175	3	N	400	367	1	2	8	283
							440	9									
04	9900	X	11465	-0-	1565 B	-114979	767	1	9829	3	N	790	764	1	5	8	304
							869	9									
05	10230	X	10689	-0-	459 B	-114520	881	1	9010	3	N	725	896	1	4	8	129
							798	9									
06	9900	X	7681	-0-	-2219 B	-114520	870	1	6349	3	N	420	376	1	1	8	172
							462	9									
07	10974	X	7374	-0-	-3600 B	-114520	892	1	6040	3	N	402	367	1	1	8	206
							442	9									
08	10974	X	6593	-0-	-4381 B	-114520	899	1	5336	3	N	325	349	1	1	8	181
							358	9									
09	10620	X	5785	-0-	-4835 B	-114520	752	1	4626	3	N	370	309	1			242
							407	9									
10	10695	X	5857	-0-	-4838 B	-114520	786	1	4764	3	N	279	195	1			326
							307	9									
11	7680	X	2446	-0-	-5234 B	-114520	215	1	2147	3	N	76	194	1			208
							84	9									
12	7378	X	4970	-0-	-2408 B	-114520	1002	1	3801	3	N	152	360	1			-0-
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 81,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-68548					N	-0-					99
02	7532	X	6292	-0-	-1240 B	-68548	215	1	5495	2	N	529	382	1	4	8	242
							582	9									
03	5425	X	10175	-0-	4750 B	-63798	488	1	8823	2	N	785	717	1	8	8	302
							864	9									
04	0	X	8486	-0-	8486 B	-55312	1038	1	6789	2	N	599	187	1	2	8	712
							659	9									
05	6975	X	9344	-0-	2369 B	-52943	1366	1	7273	2	N	641	718	1			635
							705	9									
06	6750	X	10701	-0-	3951 B	-48992	1728	1	6890	2	N	449	571	1			513
							1589	5	494	9							
07	8432	X	5168	-0-	-3264 B	-48992	282	1	4522	2	N	310	192	1			631
							23	5	341	9							
08	8432	X	7512	-0-	-920 B	-48992	527	1	6488	2	N	452	560	1			523
							497	9									
09	8160	X	10835	-0-	2675 B	-46317	1082	1	6024	2	N	442	373	1	6	8	586
							3243	5	486	9							
10	8432	X	9330	-0-	898 B	-45419	523	1	8268	3	N	490	565	1			511
							539	9									
11	8160	X	6521	-0-	-1639 B	-45419	345	1	5464	3	N	647	772	1			386
							712	9									
12	8432	X	6051	-0-	-2381 B	-45419	272	1	5142	3	N	579	500	1			465
							637	9									

TOTAL GAS PROD: 90,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,923

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5425	-0-	-0- B	-0-	622	1	4157	2	N	587	355	1			355
							646	9									
02	6164	X	6164	-0-	-0- B	-0-	829	1	4470	3	N	786	899	1			242
							865	9									
03	6479	X	5875	-0-	-604 B	-0-	1046	1	4086	3	N	675	552	1			365
							743	9									
04	6719	X	6719	-0-	-0- B	-0-	1183	1	4835	3	N	637	548	1	4	8	450
							701	9									
05	6775	X	6775	-0-	-0- B	-0-	1211	1	4879	3	N	623	715	1			358
							685	9									
06	6270	X	5770	-0-	-500 B	-0-	1194	1	4149	3	N	388	531	1			215
							427	9									
07	6479	X	5846	-0-	-633 B	-0-	1209	1	3798	3	N	763	743	1			235
							839	9									
08	6479	X	5708	-0-	-771 B	-0-	1169	1	3917	3	N	565	562	1			238
							622	9									
09	6270	X	5230	-0-	-1040 B	-0-	1155	1	3500	3	N	523	581	1	2	8	178
							575	9									
10	6479	X	5236	-0-	-1243 B	-0-	1205	1	3434	3	N	543	566	1			155
							597	9									
11	5760	X	5572	-0-	-188 B	-0-	1053	1	3936	3	N	530	555	1			130
							583	9									
12	5859	X	5550	-0-	-309 B	-0-	1094	1	3947	3	N	463	383	1			210
							509	9									

TOTAL GAS PROD: 69,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,083

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14299	X	14299	-0-	-0- B	-0-	704	1	10761	2	N	2576	2335	1			415
							2834	9									
02	14183	X	14183	-0-	-0- B	-0-	599	1	9984	2	N	1980	1927	1	5	8	463
							1422	5	2178	9							
03	13688	X	13688	-0-	-0- B	-0-	664	1	9965	2	N	2197	2415	1	2	8	243
							642	5	2417	9							
04	15843	X	15843	-0-	-0- B	-0-	732	1	11105	2	N	2250	2173	1	2	8	318
							1531	5	2475	9							
05	14963	X	14963	-0-	-0- B	-0-	707	1	11096	2	N	2168	2264	1	4	8	218
							775	5	2385	9							
06	15413	X	15413	-0-	-0- B	-0-	714	1	10940	2	N	1993	1910	1	3	8	298
							1567	5	2192	9							
07	15364	X	15364	-0-	-0- B	-0-	728	1	10360	2	N	2266	2214	1	2	8	348
							1783	5	2493	9							
08	16368	X	13678	-0-	-2690 B	-0-	678	1	9375	2	N	1729	1897	1	2	8	178
							1723	5	1902	9							
09	15840	X	14162	-0-	-1678 B	-0-	690	1	9268	2	N	1927	1911	1	6	8	188
							2084	5	2120	9							
10	17578	X	17578	-0-	-0- B	-0-	536	1	15110	3	N	1756	1624	1			320
							1932	9									
*11	22321	X	22321	-0-	-0- B	-0-	583	1	20163	3	N	1432	1444	1			308
							1575	9									
*12	16628	X	16628	-0-	-0- B	-0-	657	1	13801	3	N	1973	1996	1			285
							2170	9									

TOTAL GAS PROD: 188,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,247

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 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	4092	X	3064	-0-	-1028 B	-0-	333	1	2465	2	N	242	357	1			106
							266	9									
02	3696	X	3429	-0-	-267 B	-0-	408	1	2814	3	N	188	199	1			95
							207	9									
03	4092	X	4003	-0-	-89 B	-0-	487	1	3292	3	N	204	193	1			106
							224	9									
04	3877	X	3877	-0-	-0- B	-0-	503	1	3082	3	N	265	194	1	1	8	176
							292	9									
05	3931	X	3931	-0-	-0- B	-0-	527	1	3163	3	N	219	189	1			206
							241	9									
06	3700	X	3700	-0-	-0- B	-0-	510	1	2975	3	N	195	193	1			208
							215	9									
07	3999	X	3736	-0-	-263 B	-0-	527	1	3000	3	N	190	367	1			31
							209	9									
08	3999	X	3648	-0-	-351 B	-0-	527	1	2904	3	N	197	192	1			36
							217	9									
09	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	787	1	2890	3	N	208	178	1			66
							229	9									
10	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2932	3	N	157					223
							173	9									
11	3690	X	3681	-0-	-9 B	-0-	971	1	2490	3	N	200	193	1			230
							220	9									
*12	4155	X	4155	-0-	-0- B	-0-	1038	1	2942	3	N	159	199	1			190
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 45,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,424

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12789	-0-	12789 B	-13888	1204	1	10673	2	N	829	340	0	365	1	265
							912	9									
02	13076	X	15248	-0-	2172 B	-11716	950	1	13168	3	N	1027	10	0	1020	1	257
							1130	9					5	8			
03	14477	X	14902	-0-	425 B	-11291	974	1	13001	3	N	843	776	1	2	8	322
							927	9									
04	14010	X	13201	-0-	-809 B	-11291	895	1	11479	3	N	752	770	1	2	8	302
							827	9									
05	14477	X	14124	-0-	-353 B	-11291	1045	1	12232	3	N	770	901	1			171
							847	9									
06	14010	X	15058	-0-	1048 B	-10243	1020	1	13247	3	N	719	512	1			378
							791	9									
07	16895	X	15142	-0-	-1753 B	-10243	1028	1	13298	3	N	742	747	1			373
							816	9									
08	14911	X	14346	-0-	-565 B	-10243	1054	1	12498	3	N	722	772	1			323
							794	9									
09	15060	X	12017	-0-	-3043 B	-10243	1020	1	10253	3	N	676	656	1	2	8	341
							744	9									
10	15562	X	12923	-0-	-2639 B	-10243	980	1	11143	3	N	727	928	1			140
							800	9									
11	15060	X	13910	-0-	-1150 B	-10243	1020	1	12107	3	N	712	585	1			267
							783	9									
12	15128	X	12155	-0-	-2973 B	-10243	1054	1	10477	3	N	567	582	1			252
							624	9									

TOTAL GAS PROD: 165,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,086

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11060	X	11060	-0-	-0- B	-0-	873 2215	1 9	7972	2	N	2014	1973	1			312
02	9156	X	7998	-0-	-1158 B	-0-	601 1433	1 9	5964	3	N	1303	1310	1	5	8	300
03	10137	X	6271	-0-	-3866 B	-0-	497 1218	1 9	4556	3	N	1107	1232	1	5	8	170
04	10532	X	10532	-0-	-0- B	-0-	846 2064	1 9	7622	3	N	1876	1682	1	2	8	362
05	10137	X	9420	-0-	-717 B	-0-	831 1663	1 9	6926	3	N	1512	1765	1	4	8	105
06	9810	X	4197	-0-	-5613 B	-0-	298 937	1 9	2962	3	N	852	752	1			205
07	8425	X	8425	-0-	-0- B	-0-	516 1728	1 9	6181	3	N	1571	1429	1	9	8	338
08	10726	X	9473	-0-	-1253 B	-0-	839 1940	1 9	6694	3	N	1764	1511	1	1	8	590
09	10380	X	8840	-0-	-1540 B	-0-	796 1489	1 9	6555	3	N	1354	1859	1	2	8	83
10	9424	X	6123	-0-	-3301 B	-0-	863 899	1 9	4361	3	N	817	800	1			100
11	9180	X	4462	-0-	-4718 B	-0-	784 644	1 9	3034	3	N	585	341	1			344
12	9486	X	3053	-0-	-6433 B	-0-	743 435	1 9	1875	3	N	395	630	1			109

TOTAL GAS PROD: 89,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,150

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5569	X	5569	-0-	-0- B	-0-	724 736	1 9	4109	2	N	669	548	1			341
02	6804	X	6105	-0-	-699 B	-0-	822 802	1 9	4481	3	N	729	905	1			165
03	6417	X	5886	-0-	-531 B	-0-	1097 868	1 9	3921	3	N	789	573	1	1	8	380
04	6210	X	5690	-0-	-520 B	-0-	1114 804	1 9	3772	3	N	731	832	1	1	8	278
05	6758	X	5267	-0-	-1491 B	-0-	992 769	1 9	3506	3	N	699	736	1			241
06	0	W	4638	-0-	4638 B	4638	1058 677	1 9	2903	3	N	615	621	1			235
07	0	W	4625	-0-	4625 B	9263	1232 637	1 9	2756	3	N	579	573	1			241
08	0	W	4558	-0-	4558 B	13821	1221 691	1 9	2646	3	N	628	654	1			215
09	17075	X	3254	-0-	-13821 B	-0-	1086 622	1 9	1546	3	N	565	630	1	1	8	149
10	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	1240 656	1 9	1223	3	N	596	562	1			183
11	4089	X	4089	-0-	-0- B	-0-	1200 595	1 9	2294	3	N	541	508	1			216
*12	3186	X	3186	-0-	-0- B	-0-	1200 596	1 9	1390	3	N	542	450	1			308

TOTAL GAS PROD: 55,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,683

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4043	-0-	-1475 B	-0-	2	1	3435	2	N	551	566	1			315
							606	9									
02	4984	X	4272	-0-	-712 B	-0-	549	1	3073	3	N	591	768	1			138
							650	9									
03	5518	X	5151	-0-	-367 B	-0-	630	1	3761	3	N	691	576	1			253
							760	9									
04	3965	X	3965	-0-	-0- B	-0-	679	1	2714	3	N	520	351	1	1	8	421
							572	9									
05	4743	X	4539	-0-	-204 B	-0-	697	1	3158	3	N	622	602	1			441
							684	9									
06	4595	X	4595	-0-	-0- B	-0-	650	1	3351	3	N	540	750	1			231
							594	9									
07	5146	X	4509	-0-	-637 B	-0-	713	1	3171	3	N	568	591	1			208
							625	9									
08	5146	X	4365	-0-	-781 B	-0-	713	1	3048	3	N	549	596	1	1	8	160
							604	9									
09	4590	X	4243	-0-	-347 B	-0-	690	1	3010	3	N	494	587	1			67
							543	9									
10	4743	X	3824	-0-	-919 B	-0-	709	1	2669	3	N	405	368	1			104
							446	9									
11	4590	X	3514	-0-	-1076 B	-0-	471	1	2567	3	N	433	354	1			183
							476	9									
12	4495	X	3487	-0-	-1008 B	-0-	534	1	2554	3	N	363	373	1			173
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 50,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,327

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3585	X	3585	-0-	-0- B	-0-	653	1	2111	2	N	746	904	1			100
							821	9									
02	5648	X	5648	-0-	-0- B	-0-	1000	1	3518	3	N	1027	927	1			200
							1130	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0- B	-0-	483	1	1942	3	N	704	756	1	1	8	147
							774	9									
04	480	X	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					147
05	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	556	1	3368	3	N	1019	936	1			230
							1121	9									
06	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	1021	1	3059	3	N	797	734	1			293
							877	9									
07	5155	X	5155	-0-	-0- B	-0-	1122	1	3154	3	N	799	944	1			148
							879	9									
08	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	603	1	1572	3	N	459	371	1	1	8	235
							505	9									
09	5060	X	5060	-0-	-0- B	-0-	1086	1	3103	3	N	792	746	1	1	8	280
							871	9									
10	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	1116	1	2169	3	N	699	746	1			233
							769	9									
11	1793	X	1793	-0-	-0- B	-0-	543	1	1029	3	N	201	187	1			247
							221	9									
*12	6308	X	6308	-0-	-0- B	-0-	269	1	5104	3	N	850	878	1			219
							935	9									

TOTAL GAS PROD: 47,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,093

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					198
02	52836	X	44	-0-	-52792 B	-0-	34	1	10	9	N	9	9	8			198
03	58497	X	-0-	-0-	-58497 B	-0-					N	-0-					198
04	29382	X	29382	-0-	-0- B	-0-	445	1	24632	3	N	3914	3238	0	368	1	465
							4305	9					41	8			
05	35957	X	35957	-0-	-0- B	-0-	527	1	31043	3	N	3988	3967	0	21	8	465
							4387	9									
06	23994	X	23994	-0-	-0- B	-0-	500	1	20876	3	N	2380	2389	0	187	1	258
							2618	9					11	8			
07	21483	X	13462	-0-	-8021 B	-0-	501	1	11393	3	N	1425	1423	0	2	8	258
							1568	9									
08	21483	X	8170	-0-	-13313 B	-0-	471	1	6723	3	N	887	656	0	188	1	299
							976	9					2	8			
09	20790	X	3388	-0-	-17402 B	-0-	365	1	2670	3	N	321	369	1	3	8	248
							353	9									
10	21483	X	2495	-0-	-18988 B	-0-	487	1	1708	3	N	273	289	1			232
							300	9									
11	20790	X	1742	-0-	-19048 B	-0-	348	1	955	3	N	399	546	1			85
							439	9									
12	13454	X	-0-	-0-	-13454 B	-0-					N	114	199	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,710

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					162
02	53620	X	43132	-0-	-10488 B	-0-	400	1	32041	3	N	9719	8705	1	56	8	1120
							10691	9									
03	59365	X	56549	-0-	-2816 B	-0-	468	1	42448	3	N	12394	12593	1	29	8	892
							13633	9									
04	54573	X	54573	-0-	-0- B	-0-	510	1	41038	3	N	11841	11775	1	47	8	911
							13025	9									
05	49615	X	49615	-0-	-0- B	-0-	527	1	37672	3	N	10378	10762	1	30	8	497
							11416	9									
06	46200	X	45499	-0-	-701 B	-0-	510	1	34319	3	N	9700	9072	1	15	8	1110
							10670	9									
07	64458	X	64458	-0-	-0- B	-0-	521	1	49799	3	N	12853	13259	1	1	8	703
							14138	9									
08	43245	X	26977	-0-	-16268 B	-0-	327	1	18181	3	N	7699	7784	1	3	8	615
							8469	9									
09	41850	X	40443	-0-	-1407 B	-0-	507	1	30068	3	N	8971	8467	1	2	8	1117
							9868	9									
10	43245	X	38082	-0-	-5163 B	-0-	521	1	29291	3	N	7518	8185	1			450
							8270	9									
11	41850	X	31974	-0-	-9876 B	-0-	27705	3	4269	9	N	3881	4331	1			-0-
12	43245	X	-0-	-0-	-43245 B	-0-					N	4336	4336	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 451,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,290

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13795	X	8134	-0-	-5661 B	-0-	315 749	1 9	7070	2	N	681	718	1			310
02	11284	X	8117	-0-	-3167 B	-0-	300 831	1 9	6986	3	N	755	725	1	5	8	335
03	11687	X	10304	-0-	-1383 B	-0-	447 958	1 9	8899	3	N	871	761	1			445
04	10950	X	9982	-0-	-968 B	-0-	510 934	1 9	8538	3	N	849	578	1	3	8	713
05	11315	X	9787	-0-	-1528 B	-0-	510 825	1 9	8452	3	N	750	943	1	2	8	518
06	9820	X	9820	-0-	-0- B	-0-	492 848	1 9	8480	3	N	771	943	1			346
07	10230	X	9738	-0-	-492 B	-0-	524 817	1 9	8397	3	N	743	752	1			337
08	10230	X	9682	-0-	-548 B	-0-	527 801	1 9	8354	3	N	728	754	1	1	8	310
09	9900	X	9212	-0-	-688 B	-0-	510 778	1 9	7924	3	N	707	574	1	1	8	442
10	10137	X	8839	-0-	-1298 B	-0-	628 977	1 9	7234	3	N	888	1143	1			187
11	9810	X	6726	-0-	-3084 B	-0-	364 641	1 9	5721	3	N	583	542	1			228
12	9734	X	6273	-0-	-3461 B	-0-	310 756	1 9	5207	3	N	687	573	1			342

TOTAL GAS PROD: 106,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,013

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14333	X	14333	-0-	-0- B	-0-	684 2618	1 9	11031	2	N	2380	2306	1			446
02	13104	X	9893	-0-	-3211 B	-0-	514 1757	1 9	7622	2	N	1597	1774	1	2	8	267
03	14508	X	8213	-0-	-6295 B	-0-	513 1891	1 9	5809	2	N	1719	1756	1	2	8	228
04	13860	X	6836	-0-	-7024 B	-0-	498 1278	1 5	3736 1324	2 9	N	1204	1266	1			166
05	14322	X	11744	-0-	-2578 B	-0-	694 1511	1 5	7013 2526	2 9	N	2296	2277	1	2	8	183
06	13860	X	9123	-0-	-4737 B	-0-	611 1738	1 5	5226 1548	2 9	N	1407	1218	1	2	8	370
07	10064	X	10064	-0-	-0- B	-0-	682 1634	1 5	5875 1873	2 9	N	1703	1897	1			176
08	11749	X	9379	-0-	-2370 B	-0-	643 1837	1 5	5285 1614	2 9	N	1467	1577	1	1	8	65
09	11370	X	7880	-0-	-3490 B	-0-	406 2961	1 5	3395 1118	2 9	N	1016	1008	1			73
10	11749	X	-0-	-0-	-11749 B	-0-					N	-0-					73
*11	9750	X	-0-	-0-	-9750 B	-0-					N	-0-					72
*12	10075	X	-0-	-0-	-10075 B	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 87,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,789

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5069	X	5069	-0-	-0- B	-0-	389	1	4318	2	N	329	181	1			283
							362	9									
02	6804	X	6489	-0-	-315 B	-0-	782	1	5149	3	N	507	577	1	3	8	210
							558	9									
03	7533	X	5495	-0-	-2038 B	-0-	742	1	4287	3	N	424	366	1			268
							466	9									
04	7290	X	5885	-0-	-1405 B	-0-	870	1	4544	3	N	428	4	8			692
							471	9									
05	7192	X	5387	-0-	-1805 B	-0-	742	1	4212	3	N	394	948	1			138
							433	9									
06	6960	X	4984	-0-	-1976 B	-0-	864	1	3676	3	N	404	177	1			365
							444	9									
07	7192	X	5243	-0-	-1949 B	-0-	899	1	3896	3	N	407	571	1			201
							448	9									
08	6076	X	5284	-0-	-792 B	-0-	833	1	4047	3	N	367	379	1	3	8	186
							404	9									
09	6015	X	6015	-0-	-0- B	-0-	858	1	4775	3	N	347	348	1	1	8	184
							382	9									
10	5434	X	5434	-0-	-0- B	-0-	889	1	4398	3	N	134	189	1			129
							147	9									
11	5100	X	4874	-0-	-226 B	-0-	834	1	3443	3	N	543	389	1			283
							597	9									
12	6231	X	4942	-0-	-1289 B	-0-	777	1	3789	3	N	342	386	1			239
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 65,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,626

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5296	X	5296	-0-	-0- B	-0-	520	1	4000	2	N	705	691	1	1	8	167
							776	9									
02	7868	X	7297	-0-	-571 B	-0-	966	1	5451	3	N	800	547	1			420
							880	9									
03	8711	X	7916	-0-	-795 B	-0-	1052	1	5975	3	N	808	936	1	9	8	283
							889	9									
04	7980	X	7637	-0-	-343 B	-0-	1056	1	5758	3	N	748	724	1			307
							823	9									
05	8091	X	7627	-0-	-464 B	-0-	1082	1	5549	3	N	905	761	1	1	8	450
							996	9									
06	7830	X	6798	-0-	-1032 B	-0-	1068	1	5015	3	N	650	933	1			167
							715	9									
07	6386	X	6386	-0-	-0- B	-0-	991	1	4682	3	N	648	495	1			320
							713	9									
08	6220	X	6220	-0-	-0- B	-0-	1065	1	4447	3	N	644	730	1			234
							708	9									
09	4929	X	4929	-0-	-0- B	-0-	1060	1	3293	3	N	524	563	1	1	8	194
							576	9									
10	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	858	1	3555	3	N	584	574	1			204
							642	9									
11	4770	X	4315	-0-	-455 B	-0-	870	1	2928	3	N	470	199	1			475
							517	9									
*12	5233	X	5233	-0-	-0- B	-0-	899	1	3715	3	N	563	691	1			347
							619	9									

TOTAL GAS PROD: 74,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,049

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5808	X	5808	-0-	-0- B	-0-	859	1	4571	2	N	344	339	1			213
							378	9									
02	7493	X	7493	-0-	-0- B	-0-	1232	1	5829	3	N	393	473	1			133
							432	9									
03	7564	X	7134	-0-	-430 B	-0-	1255	1	5452	3	N	388	388	1	1	8	132
							427	9									
04	7353	X	7353	-0-	-0- B	-0-	1296	1	5680	3	N	343	380	1			95
							377	9									
05	7564	X	7271	-0-	-293 B	-0-	1358	1	5527	3	N	351	190	1	1	8	255
							386	9									
06	7440	X	7440	-0-	-0- B	-0-	1369	1	5699	3	N	338	386	1			207
							372	9									
07	7564	X	7099	-0-	-465 B	-0-	1201	1	5540	3	N	325	380	1			152
							358	9									
08	7564	X	5184	-0-	-2380 B	-0-	1332	1	3512	3	N	309	368	1	1	8	92
							340	9									
09	7320	X	5447	-0-	-1873 B	-0-	1320	1	3823	3	N	276	191	1			177
							304	9									
10	7564	X	4581	-0-	-2983 B	-0-	1364	1	2980	3	N	215	189	1			203
							237	9									
11	7320	X	1256	-0-	-6064 B	-0-	751	1	450	3	N	50	151	1			102
							55	9									
12	7099	X	1015	-0-	-6084 B	-0-	634	1	381	3	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 67,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,332

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

01	10974	X	3807	-0-	-7167 B	-0-	332	1	3249	2	N	205	366	1			219
							226	9									
02	9912	X	5056	-0-	-4856 B	-0-	456	1	4302	2	N	271	347	1			143
							298	9									
03	7378	X	4899	-0-	-2479 B	-0-	507	1	4113	2	N	254	179	1			218
							279	9									
04	5520	X	5000	-0-	-520 B	-0-	497	1	4199	2	N	276					494
							304	9									
05	5611	X	5247	-0-	-364 B	-0-	527	1	4345	2	N	341	371	1			464
							375	9									
06	0	W	4902	-0-	4902 B	4902	510	1	4128	2	N	240	378	1			326
							264	9									
07	0	W	4881	-0-	4881 B	9783	527	1	4093	2	N	237	169	1			394
							261	9									
08	14490	X	4707	-0-	-9783 B	-0-	527	1	3940	2	N	218	188	1			424
							240	9									
09	4590	X	3912	-0-	-678 B	-0-	510	1	3149	2	N	230	346	1			308
							253	9									
10	4743	X	3064	-0-	-1679 B	-0-	244	1	2574	3	N	224	171	1			361
							246	9									
11	4590	X	3937	-0-	-653 B	-0-	322	1	3386	3	N	208	195	1			374
							229	9									
12	4743	X	4506	-0-	-237 B	-0-	246	1	3998	3	N	238	168	1			444
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 53,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-33043					N	-0-					226
02	8232	X	5464	-0-	-2768 B	-33043	195	1	4618	2	N	592	556	1	4	8	258
							651	9									
03	5146	X	11312	-0-	6166 B	-26877	466	1	9526	2	N	1200	926	1			532
							1320	9									
04	0	X	10422	-0-	10422 B	-16455	1356	1	8012	3	N	958	1008	1			482
							1054	9									
05	0	W	7220	-0-	7220 B	-9235	1147	1	5422	3	N	592	732	1	3	8	339
							651	9									
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-9235					N	2	175	1	2	8	164
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-9235					N	-0-					164
08	2439	X	-0-	-0-	-2439 B	-9235					N	-0-					164
09	8130	X	-0-	-0-	-8130 B	-9235					N	1	1	8			164
10	7223	X	-0-	-0-	-7223 B	-9235					N	2878	2422	1			620
11	0	X	1688	-0-	1688 B	-7547	43	1	1522	3	N	112					732
							123	9									
*12	0	X	3071	-0-	3071 B	-4476	138	1	2881	3	N	47	383	1			396
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 39,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,382

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4638	X	4638	-0-	-0- B	-0-	184	1	3057	2	N	1270	1220	1			293
							1397	9									
02	6468	X	2590	-0-	-3878 B	-0-	199	1	1695	3	N	633	729	1			197
							696	9									
03	7161	X	5381	-0-	-1780 B	-0-	220	1	3497	3	N	1513	965	1			745
							1664	9									
04	6546	X	6546	-0-	-0- B	-0-	462	1	4076	3	N	1825	2353	1	1	8	216
							2008	9									
05	5747	X	5747	-0-	-0- B	-0-	527	1	3767	3	N	1321	1109	1			428
							1453	9									
06	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	485	1	3652	3	N	1205	1259	1	1	8	373
							1326	9									
07	7726	X	7726	-0-	-0- B	-0-	478	1	5567	3	N	1528	1423	1			478
							1681	9									
08	10383	X	10383	-0-	-0- B	-0-	527	1	8096	3	N	1600	1712	1	1	8	365
							1760	9									
09	7508	X	7508	-0-	-0- B	-0-	482	1	5576	3	N	1318	1302	1	1	8	380
							1450	9									
10	7161	X	5565	-0-	-1596 B	-0-	43	1	4567	3	N	868	898	1			350
							955	9									
11	10058	X	10058	-0-	-0- B	-0-	232	1	8144	3	N	1529	1507	1			372
							1682	9									
*12	7434	X	7434	-0-	-0- B	-0-	84	1	6056	3	N	1176	1120	1			428
							1294	9									

TOTAL GAS PROD: 79,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,786

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4055	X	10705	-0-	6650	B	-0-	682	1	8045	2	N	1798	2105	1			535
								1978	9									
02	8643	X	8643	-0-	-0-	B	-0-	686	1	6265	3	N	1538	1782	1	2	8	289
								1692	9									
03	7781	X	3984	-0-	-3797	B	-0-	430	1	2673	3	N	801	888	1	2	8	200
								881	9									
04	7530	X	1692	-0-	-5838	B	-0-	21	1	1320	3	N	319					519
								351	9									
05	7781	X	85	-0-	-7696	B	-0-	24	1	61	3	N	-0-	320	1			199
06	16183	X	16183	-0-	-0-	B	-0-	965	1	12147	3	N	2089	1499	1			789
								773	5	2298	9							
07	20777	X	20777	-0-	-0-	B	-0-	1750	1	13336	3	N	1813	2140	1			462
								3697	5	1994	9							
08	23196	X	23196	-0-	-0-	B	-0-	1804	1	14300	3	N	1540	1868	1	2	8	132
								5398	5	1694	9							
09	22179	X	22179	-0-	-0-	B	-0-	1749	1	13128	3	N	1290	1268	1	1	8	153
								5883	5	1419	9							
10	20770	X	4619	-0-	-16151	B	-0-	969	1	2834	3	N	742	645	1			250
								816	9									
11	20940	X	6616	-0-	-14324	B	-0-	435	1	4808	3	N	1248	1223	1			275
								1373	9									
12	21638	X	6581	-0-	-15057	B	-0-	393	1	4776	3	N	1284	1054	1			505
								1412	9									

TOTAL GAS PROD: 125,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,462

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27341	X	27341	-0-	-0-	B	-0-	4554	1	13231	2	N	8687	7318	0	1408	1	281
								9556	9									
02	24411	X	24411	-0-	-0-	B	-0-	470	1	13670	3	N	9337	4733	0	4320	1	559
								10271	9					6	8			
03	46066	X	27142	-0-	-18924	B	-0-	527	1	15355	3	N	10236	10051	1	6	8	738
								11260	9									
04	44580	X	26264	-0-	-18316	B	-0-	509	1	14886	3	N	9881	9499	1	2	8	1118
								10869	9									
05	25753	X	25753	-0-	-0-	B	-0-	513	1	14918	3	N	9384	10152	1	3	8	347
								10322	9									
06	35694	X	35694	-0-	-0-	B	-0-	504	1	21236	3	N	12685	11899	1			1133
								13954	9									
07	44722	X	44722	-0-	-0-	B	-0-	507	1	27077	3	N	15580	15910	1	1	8	802
								17138	9									
08	11320	X	11320	-0-	-0-	B	-0-	127	1	7090	3	N	3730	4305	1	1	8	226
								4103	9									
09	10050	X	8273	-0-	-1777	B	-0-	147	1	4947	3	N	2890	2676	1			440
								3179	9									
10	48664	X	48664	-0-	-0-	B	-0-	481	1	29480	3	N	17003	16088	1			1355
								18703	9									
11	34159	X	34159	-0-	-0-	B	-0-	417	1	20456	3	N	12078	13238	1			195
								13286	9									
*12	14031	X	14031	-0-	-0-	B	-0-	510	1	7779	3	N	5220	4640	1			775
								5742	9									

TOTAL GAS PROD: 327,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,711

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					258
02	10752	X	17	-0-	-10735 B	-0-	17	1			N	-0-					258
03	6107	X	-0-	-0-	-6107 B	-0-					N	-0-					258
*04	12587	X	12587	-0-	-0- B	-0-	280	1	10627	3	Y	1527	1532	1	9	8	244
							1680	9									
*05	16685	X	16685	-0-	-0- B	-0-	638	1	15046	3	Y	910	1129	1	3	8	22
							1001	9									
*06	11779	X	11779	-0-	-0- B	-0-	639	1	10319	3	Y	746	732	1			36
							821	9									
*07	T. A.		9438	-0-	9438 B	9438	580	1	8517	3	Y	310	306	1			40
							341	9									
*08	T. A.		8999	-0-	8999 B	18437	593	1	7903	3	Y	457	445	1	9	8	43
							503	9									
*09	T. A.		7391	-0-	7391 B	25828	616	1	6167	3	Y	553	555	1	6	8	35
							608	9									
*10	T. A.		5646	-0-	5646 B	31474	298	1	4917	3	Y	392	393	1			34
							431	9									
*11	36796	X	5322	-0-	-31474 B	-0-	473	1	4501	3	Y	316	304	1			46
							348	9									
*12	6017	X	6017	-0-	-0- B	-0-	539	1	4809	3	Y	608	581	1			73
							669	9									

TOTAL GAS PROD: 83,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,819

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

01	16344	X	18282	-0-	1938 B	-0-	2545	1	10426	2	N	4828	2837	0	1776	1	467
							5311	9									
02	14112	X	13405	-0-	-707 B	-0-	671	1	8686	3	N	3680	3906	1	3	8	238
							4048	9									
03	15624	X	14545	-0-	-1079 B	-0-	680	1	9523	3	N	3947	3838	1	5	8	342
							4342	9									
04	15120	X	12104	-0-	-3016 B	-0-	722	1	7831	3	N	3228	2977	1			593
							3551	9									
05	18596	X	18596	-0-	-0- B	-0-	827	1	12324	3	N	4950	5045	1	4	8	494
							5445	9									
06	16236	X	16236	-0-	-0- B	-0-	857	1	11258	3	N	3746	4004	1	12	8	224
							4121	9									
07	17130	X	17130	-0-	-0- B	-0-	899	1	11574	3	N	4234	4182	1	2	8	274
							4657	9									
08	18600	X	17533	-0-	-1067 B	-0-	855	1	12502	3	N	3796	3989	1	1	8	80
							4176	9									
09	18000	X	14926	-0-	-3074 B	-0-	807	1	10525	3	N	3267	3036	1	4	8	307
							3594	9									
10	18600	X	13844	-0-	-4756 B	-0-	983	1	8700	3	N	3783	3674	1			416
							4161	9									
11	16980	X	15536	-0-	-1444 B	-0-	1080	1	10620	3	N	3487	3337	1			566
							3836	9									
12	17546	X	12508	-0-	-5038 B	-0-	9040	3	3468	9	N	3153	3211	1			508

TOTAL GAS PROD: 184,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,099

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21635	X	21635	-0-	-0- B	-0-	3859 4062	1 9	13714	2	N	3693	3693	1			222
02	24757	X	24757	-0-	-0- B	-0-	467 6255	1 9	18035	3	N	5686	59	0	5296	1	553
03	25885	X	23529	-0-	-2356 B	-0-	518 5871	1 9	17140	3	N	5337	4608	1	6	8	1276
04	25050	X	21617	-0-	-3433 B	-0-	510 5073	1 9	16034	3	N	4612	4655	1			1233
05	25885	X	21013	-0-	-4872 B	-0-	527 5077	1 9	15409	3	N	4615	5480	1	1	8	367
06	25050	X	19555	-0-	-5495 B	-0-	510 4586	1 9	14459	3	N	4169	4319	1	4	8	213
07	18266	X	18266	-0-	-0- B	-0-	527 4397	1 9	13342	3	N	3997	3785	1			425
08	17081	X	16857	-0-	-224 B	-0-	527 4072	1 9	12258	3	N	3702	3790	1			337
09	16530	X	15971	-0-	-559 B	-0-	400 3852	1 9	11719	3	N	3502	3165	1			674
10	18802	X	18802	-0-	-0- B	-0-	527 4491	1 9	13784	3	N	4083	4182	1			575
11	16530	X	-0-	-0-	-16530 B	-0-					N	3464	3659	1			380
12	17081	X	-0-	-0-	-17081 B	-0-					N	3552	3440	1			492

TOTAL GAS PROD: 202,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,412

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18534	X	18534	-0-	-0- B	-0-	2626 4111	1 9	11797	2	N	3737	3273	0	861	1	153
02	14285	X	14285	-0-	-0- B	-0-	462 3532	1 9	10291	2	N	3211	49 5	0 8	2818	1	492
03	14448	X	14448	-0-	-0- B	-0-	526 3265	1 9	10657	2	N	2968	2830	1	2	8	628
04	12890	X	12890	-0-	-0- B	-0-	470 2565	1 9	9855	2	N	2332	2251	1	2	8	707
05	13392	X	13392	-0-	-0- B	-0-	457 1	1 5	10260 2674	2 9	N	2431	2605	1	4	8	529
06	12414	X	12414	-0-	-0- B	-0-	510 2607	1 9	9297	2	N	2370	2547	1	2	8	350
07	12188	X	12188	-0-	-0- B	-0-	502 2636	1 9	9050	2	N	2396	2512	1	2	8	232
08	14446	X	11481	-0-	-2965 B	-0-	527 2366	1 9	8588	2	N	2151	2156	1			227
09	12960	X	10983	-0-	-1977 B	-0-	510 2266	1 9	8207	2	N	2060	2155	1	2	8	130
10	13392	X	9949	-0-	-3443 B	-0-	240 1950	1 9	7759	3	N	1773	1596	1			307
*11	33304	X	33304	-0-	-0- B	-0-	681 2798	1 9	29825	3	N	2544	2664	1			187
*12	14783	X	14783	-0-	-0- B	-0-	702 2438	1 9	11643	3	N	2216	2125	1			278

TOTAL GAS PROD: 178,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,189

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-1877					N	-0-					83
02	19460	X	389	-0-	-19071 B	-1877	52	1	150	3	N	170					253
							187	9									
03	21545	X	-0-	-0-	-21545 B	-1877					N	7	7	8			253
04	15090	X	84	-0-	-15006 B	-1877	54	1	30	9	N	27					280
05	434	X	-0-	-0-	-434 B	-1877					N	-0-					280
06	420	X	-0-	-0-	-420 B	-1877					N	-0-	158	1			122
07	434	X	-0-	-0-	-434 B	-1877					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1877					N	-0-					122
09	0	N	85	-0-	85 B	-1792	15	1	63	3	N	6					128
							7	9									
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1792					N	-0-					128
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-1792					N	-0-					128
*12	93	N	70	-0-	-23 B	-1792	46	1	24	3	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	X	2135	-0-	-0- B	-0-	588	1	1143	2	N	367	521	1			93
							404	9									
02	3041	X	3041	-0-	-0- B	-0-	733	1	1735	3	N	521	359	1			255
							573	9									
03	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	852	1	2681	3	N	410	369	1	3	8	293
							451	9									
04	2190	X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					N	-0-					293
05	3483	X	3483	-0-	-0- B	-0-	425	1	2427	3	N	574	380	1			487
							631	9									
06	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	836	1	2029	3	N	440	549	1			378
							484	9									
07	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	888	1	1508	3	N	500	748	1			130
							550	9									
08	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	887	1	2120	3	N	405	365	1			170
							446	9									
09	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	870	1	1983	3	N	396	359	1	1	8	206
							436	9									
10	2339	X	2339	-0-	-0- B	-0-	885	1	1102	3	N	320	376	1			150
							352	9									
11	2190	X	1952	-0-	-238 B	-0-	380	1	1323	3	N	226	190	1			186
							249	9									
*12	4044	X	4044	-0-	-0- B	-0-	177	1	3362	3	N	459	387	1			258
							505	9									

TOTAL GAS PROD: 34,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,618

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5111	X	28081	-0-	22970 B	-0-	3252 3348	1 9	21481	2	N	3044	2783	0	162	1	199
02	22652	X	22554	-0-	-98 B	-0-	472 3159	1 9	18923	2	N	2872	77 5	0 8	2454	1	535
03	25079	X	24246	-0-	-833 B	-0-	526 3325	1 9	20395	2	N	3023	3213	1	7	8	338
04	22562	X	22562	-0-	-0- B	-0-	459 3009	1 9	19094	2	N	2735	2233	1	2	8	838
05	25496	X	25496	-0-	-0- B	-0-	507 3348	1 9	21641	2	N	3044	3397	1	5	8	480
06	24270	X	23520	-0-	-750 B	-0-	510 3010	1 9	20000	2	N	2736	2811	1	2	8	403
07	22279	X	22279	-0-	-0- B	-0-	497 2725	1 9	19057	2	N	2477	2188	1	5	8	687
08	23582	X	23582	-0-	-0- B	-0-	527 2800	1 9	20255	2	N	2545	2902	1	2	8	328
09	18877	X	18877	-0-	-0- B	-0-	501 2307	1 9	16069	2	N	2097	2336	1	14	8	75
10	11687	X	8823	-0-	-2864 B	-0-	232 970	1 9	7621	3	N	882	725	1			232
*11	20242	X	20242	-0-	-0- B	-0-	421 1136	1 9	18685	3	N	1033	1125	1			140
12	11687	X	7462	-0-	-4225 B	-0-	360 967	1 9	6135	3	N	879	851	1			168

TOTAL GAS PROD: 247,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,367

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19211	-0-	19211 B	-7249	2268 2646	1 9	14297	2	N	2405	2259	0	374	1	307
02	13776	X	14602	-0-	826 B	-6423	476 2420	1 9	11706	3	N	2200	1116 2	0 8	931	1	458
03	15252	X	14917	-0-	-335 B	-6423	527 2495	1 9	11895	3	N	2268	2252	1	2	8	472
04	14760	X	14364	-0-	-396 B	-6423	510 2416	1 9	11438	3	N	2196	2094	1	2	8	572
05	15252	X	3740	-0-	-11512 B	-6423	153 587	1 9	3000	3	N	534	933	1			173
06	14760	X	11427	-0-	-3333 B	-6423	349 1893	1 9	9185	3	N	1721	1270	1	1	8	623
07	9909	X	16332	-0-	6423 B	-0-	527 2672	1 9	13133	3	N	2429	2556	1	9	8	487
08	15218	X	15218	-0-	-0- B	-0-	527 2202	1 9	12489	3	N	2002	2127	1	2	8	360
09	13440	X	13213	-0-	-227 B	-0-	510 2206	1 9	10497	3	N	2005	2164	1	1	8	200
10	13888	X	11236	-0-	-2652 B	-0-	825 2327	1 9	8084	3	N	2115	2047	1			268
11	13440	X	11221	-0-	-2219 B	-0-	395 2299	1 9	8527	3	N	2090	1998	1			360
12	13888	X	13497	-0-	-391 B	-0-	452 2525	1 9	10520	3	N	2295	2265	1			390

TOTAL GAS PROD: 158,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,260

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					212
02	28	N	27	-0-	-1	B	-0-	17	1	10	9	N	9	9	8			212
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	8	8	8			212
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					212
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	8			212
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					212
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					212
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					212
10	0	W	51	-0-	51	B	51	51	1			N	-0-					212
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	51					N	-0-					212
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	51					N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

01	11964	X	19955	-0-	7991	B	-0-	3266	1	12929	2	N	3418	3418	0					151
								3760	9											
02	21392	X	19065	-0-	-2327	B	-0-	476	1	13945	3	N	4222	2194	0	1712	1			464
								4644	9					3	8					
03	23684	X	23006	-0-	-678	B	-0-	527	1	16656	3	N	5294	4965	1	4	8			789
								5823	9											
04	22920	X	21550	-0-	-1370	B	-0-	510	1	15820	3	N	4745	5002	1					532
								5220	9											
05	23808	X	23808	-0-	-0-	B	-0-	527	1	17639	3	N	5129	4978	1	1	8			682
								5642	9											
06	24581	X	24581	-0-	-0-	B	-0-	510	1	18560	3	N	5010	5126	1	2	8			564
								5511	9											
07	23386	X	23386	-0-	-0-	B	-0-	527	1	17587	3	N	4793	4793	1					564
								5272	9											
08	22412	X	22412	-0-	-0-	B	-0-	527	1	16956	3	N	4481	4581	1					464
								4929	9											
09	22229	X	22229	-0-	-0-	B	-0-	510	1	16748	3	N	4519	4665	1					318
								4971	9											
10	21278	X	21278	-0-	-0-	B	-0-	487	1	16321	3	N	4064	4117	1					265
								4470	9											
11	18055	X	18055	-0-	-0-	B	-0-	510	1	15528	3	N	1834	2099	1					-0-
								2017	9											
*12	19484	X	19484	-0-	-0-	B	-0-	525	1	15638	3	N	3019	3019	1					-0-
								3321	9											

TOTAL GAS PROD: 258,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,528

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4010	-0-	-5290 B	-0-	172	1	1953	2	N	1714	1765	1			180
							1885	9									
02	8400	X	4574	-0-	-3826 B	-0-	476	1	1417	3	N	2437	2127	1	130	8	360
							2681	9									
03	9300	X	4753	-0-	-4547 B	-0-	818	1	1575	3	N	2145	1874	1	36	8	595
							2360	9									
04	9000	X	6020	-0-	-2980 B	-0-	1297	1	2625	3	N	1907	1548	1	21	8	933
							2098	9									
05	5053	X	2149	-0-	-2904 B	-0-	1351	1	178	3	N	564	1311	1	1	8	185
							620	9									
06	4890	X	4499	-0-	-391 B	-0-	1187	1	1597	3	N	1559	1329	1			415
							1715	9									
07	6680	X	6680	-0-	-0- B	-0-	1361	1	2683	3	N	2396	2029	1			782
							2636	9									
08	5492	X	5492	-0-	-0- B	-0-	1364	1	2109	3	N	1835	2196	1	3	8	418
							2019	9									
09	5082	X	5082	-0-	-0- B	-0-	1311	1	1980	3	N	1628	1726	1	1	8	319
							1791	9									
10	5146	X	3180	-0-	-1966 B	-0-	1071	1	1009	3	N	1000	741	1			578
							1100	9									
11	4980	X	4184	-0-	-796 B	-0-	1017	1	1770	3	N	1270	1731	1			117
							1397	9									
12	5146	X	1564	-0-	-3582 B	-0-	1046	1	47	3	N	428	358	1			187
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 52,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,883

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

01	248	X	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					125
02	336	X	17	-0-	-319 B	-0-	17	1			N	-0-					125
03	580	X	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					125
04	360	X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					125
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
08	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	47	1	307	3	N	128	1	8			252
							141	9									
09	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	121	1	110	3	N	83	177	1	3	8	155
							91	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					155
*11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					155
12	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22362 X	22362	-0-	-0- B	-0-	2329	1	17544	2	N	2263	2075	0	182	1	132
						2489	9									
02	20384 X	18263	-0-	-2121 B	-0-	476	1	15513	3	N	2067	25	0	1569	1	598
						2274	9					7	8			
03	22568 X	18196	-0-	-4372 B	-0-	527	1	15367	3	N	2093	2405	1	7	8	279
						2302	9									
04	21840 X	16615	-0-	-5225 B	-0-	510	1	14023	3	N	1893	719	1	2	8	1451
						2082	9									
05	22351 X	14629	-0-	-7722 B	-0-	489	1	12369	3	N	1610	2437	1	2	8	622
						1771	9									
06	21630 X	16685	-0-	-4945 B	-0-	510	1	14457	3	N	1562	1786	1	11	8	387
						1718	9									
07	17010 X	17010	-0-	-0- B	-0-	521	1	14464	3	N	1841	1992	1	13	8	223
						2025	9									
08	18197 X	15986	-0-	-2211 B	-0-	527	1	13762	3	N	1543	1505	1			261
						1697	9									
09	16680 X	15756	-0-	-924 B	-0-	510	1	13513	3	N	1575	1470	1	9	8	357
						1733	9									
10	17236 X	8482	-0-	-8754 B	-0-	1017	1	5533	3	N	1756	1771	1			342
						1932	9									
*11	17556 X	17556	-0-	-0- B	-0-	15458	3	2098	9	N	1907	1994	1			255
*12	19662 X	19662	-0-	-0- B	-0-	17642	3	2020	9	N	1836	1866	1			225

TOTAL GAS PROD: 201,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,946

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

01	10937 X	10937	-0-	-0- B	-0-	354	1	10234	2	N	317	361	1			330
						349	9									
02	13802 X	13802	-0-	-0- B	-0-	456	1	12888	3	N	416	561	1	3	8	182
						458	9									
03	14601 X	13059	-0-	-1542 B	-0-	522	1	12076	3	N	419	380	1	2	8	219
						461	9									
04	14130 X	12045	-0-	-2085 B	-0-	510	1	11163	3	N	338	195	1	2	8	360
						372	9									
05	14601 X	11451	-0-	-3150 B	-0-	527	1	10536	3	N	353	394	1	4	8	315
						388	9									
06	11723 X	11723	-0-	-0- B	-0-	510	1	10875	3	N	307	376	1	1	8	245
						338	9									
07	11394 X	11394	-0-	-0- B	-0-	510	1	10541	3	N	312	387	1			170
						343	9									
08	11780 X	11254	-0-	-526 B	-0-	527	1	10218	3	N	463	341	1			292
						509	9									
09	11400 X	8894	-0-	-2506 B	-0-	420	1	8378	3	N	87	131	1	1	8	247
						96	9									
10	11780 X	10798	-0-	-982 B	-0-	527	1	9986	3	N	259	284	1			222
						285	9									
11	11400 X	5396	-0-	-6004 B	-0-	5102	3	294	9	N	267	379	1			110
*12	11521 X	11521	-0-	-0- B	-0-	11255	3	266	9	N	242	189	1			163

TOTAL GAS PROD: 132,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,780

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	11550	-0-	-14583 B	-0-	1931	1	6444	2	N	2886	2800	0	178	1	112
							3175	9									
02	23604	X	17	-0-	-23587 B	-0-	17	1			N	-0-					112
03	23436	X	47	-0-	-23389 B	-0-	5	1	42	9	N	38					150
04	20730	X	3962	-0-	-16768 B	-0-	304	1	2372	3	N	1169	351	1	10	8	958
							1286	9									
05	19189	X	12545	-0-	-6644 B	-0-	527	1	7524	3	N	3523	4172	1	21	8	288
							619	4	3875	9							
06	11190	X	7373	-0-	-3817 B	-0-	510	1	4553	3	N	2100	1855	1	11	8	522
							2310	9									
07	4623	X	4623	-0-	-0- B	-0-	473	1	2666	3	N	1349	1524	1	2	8	345
							1484	9									
08	12555	X	6748	-0-	-5807 B	-0-	470	1	4265	3	N	1830	1835	1	2	8	338
							2013	9									
09	12150	X	2147	-0-	-10003 B	-0-	266	1	1228	3	N	594	441	1	6	8	485
							653	9									
10	12555	X	1153	-0-	-11402 B	-0-	285	1	609	3	N	235	458	1			262
							259	9									
*11	7380	X	118	-0-	-7262 B	-0-	55	1	35	3	N	25					287
							28	9									
12	6758	X	56	-0-	-6702 B	-0-	23	1	33	3	N	-0-					287

TOTAL GAS PROD: 50,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,749

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4881	X	4881	-0-	-0- B	-0-	388	1	3856	2	N	579	667	1			254
							637	9									
02	6720	X	4459	-0-	-2261 B	-0-	253	1	3566	2	N	582	554	1			282
							640	9									
03	7440	X	6146	-0-	-1294 B	-0-	438	1	4839	2	N	790	938	1			134
							869	9									
04	7200	X	5892	-0-	-1308 B	-0-	510	1	4587	2	N	723	377	1	3	8	477
							795	9									
05	7440	X	7220	-0-	-220 B	-0-	527	1	5790	2	N	821	951	1			347
							903	9									
06	9128	X	9128	-0-	-0- B	-0-	449	1	5424	2	N	618	722	1			243
							2575	5	680	9							
07	11551	X	11551	-0-	-0- B	-0-	527	1	6008	2	N	734	565	1			412
							4209	5	807	9							
08	9504	X	9504	-0-	-0- B	-0-	504	1	5514	2	N	671	567	1	1	8	515
							2748	5	738	9							
09	9061	X	9061	-0-	-0- B	-0-	510	1	5317	2	N	648	936	1			227
							2521	5	713	9							
10	7440	X	5623	-0-	-1817 B	-0-	4852	3	771	9	N	701	828	1			100
11	7200	X	7187	-0-	-13 B	-0-	6541	3	646	9	N	587	355	1			332
*12	7863	X	7863	-0-	-0- B	-0-	7235	3	628	9	N	571	578	1			325

TOTAL GAS PROD: 88,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,025

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	133 263	1 9	2826	2	N	239	358	1			223
02	6580	X	1536	-0-	-5044 B	-0-	54 168	1 9	1314	2	N	153					376
03	10180	X	10180	-0-	-0- B	-0-	465 746	1 9	8969	2	N	678	743	1			311
04	8322	X	8322	-0-	-0- B	-0-	497 653	1 9	7172	2	N	594	413	1	3	8	489
05	7676	X	7676	-0-	-0- B	-0-	527 589	1 9	6560	2	N	535	546	1			478
06	5608	X	5608	-0-	-0- B	-0-	443 485	1 9	4680	2	N	441	771	1			148
07	7285	X	4906	-0-	-2379 B	-0-	282 350	1 9	4274	2	N	318	156	1			310
08	7369	X	7369	-0-	-0- B	-0-	527 535	1 9	6307	2	N	486	569	1			227
09	7050	X	7040	-0-	-10 B	-0-	510 496	1 9	6034	2	N	451	386	1			292
10	8222	X	8222	-0-	-0- B	-0-	451 518	1 9	7253	3	N	471	574	1			189
11	7050	X	6901	-0-	-149 B	-0-	359 505	1 9	6037	3	N	459	337	1			311
12	7285	X	6767	-0-	-518 B	-0-	290 484	1 9	5993	3	N	440	562	1			189

TOTAL GAS PROD: 77,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,265

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61411	X	28794	-0-	-32617 B	-0-	527 5365	1 9	22902	2	N	4877	4742	1			301
02	55468	X	23305	-0-	-32163 B	-0-	476 4230	1 9	18599	3	N	3845	3611	1	5	8	530
03	54560	X	23154	-0-	-31406 B	-0-	514 4139	1 9	18501	3	N	3763	3952	1	7	8	334
04	31380	X	20878	-0-	-10502 B	-0-	510 3649	1 9	16719	3	N	3317	2978	1	4	8	669
05	32426	X	17377	-0-	-15049 B	-0-	527 3444	1 9	13406	3	N	3131	3412	1	4	8	384
06	27870	X	17249	-0-	-10621 B	-0-	510 3056	1 9	13683	3	N	2778	2709	1	4	8	449
07	18234	X	18234	-0-	-0- B	-0-	527 3172	1 9	14535	3	N	2884	2688	1	7	8	638
08	19035	X	19035	-0-	-0- B	-0-	527 3070	1 9	15438	3	N	2791	3092	1	1	8	336
09	16135	X	16135	-0-	-0- B	-0-	504 2707	1 9	12924	3	N	2461	2536	1	12	8	249
10	15051	X	15051	-0-	-0- B	-0-	527 2584	1 9	11940	3	N	2349	2339	1			259
*11	13654	X	13654	-0-	-0- B	-0-	97 2456	1 9	11101	3	N	2233	1998	1			494
*12	15192	X	15192	-0-	-0- B	-0-	551 2443	1 9	12198	3	N	2221	2428	1			287

TOTAL GAS PROD: 228,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,650

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10430	-0-	10430 B	-22589	462	1	9115	2	N	775	85	0	743	1	230
							853	9									
02	14784	X	13866	-0-	-918 B	-22589	444	1	12252	3	N	1064	505	0	518	1	267
							1170	9					4	8			
03	16368	X	14309	-0-	-2059 B	-22589	520	1	12634	3	N	1050	973	1	14	8	330
							1155	9									
04	15840	X	1510	-0-	-14330 B	-22589	497	1	1013	9	N	921	912	1	1	8	338
05	15345	X	1514	-0-	-13831 B	-22589	527	1	987	9	N	897	904	1	1	8	330
06	0	W	1476	-0-	1476 B	-21113	506	1	970	9	N	882	905	1	2	8	305
07	0	W	12790	-0-	12790 B	-8323	484	1	11548	2	N	689	573	1			421
							758	9									
08	3645	X	10256	-0-	6611 B	-1712	519	1	8988	2	N	681	713	1	2	8	387
							749	9									
09	8491	X	10203	-0-	1712 B	-0-	510	1	8945	2	N	680	580	1			487
							748	9									
10	12555	X	12118	-0-	-437 B	-0-	387	1	10718	3	N	921	967	1			441
							1013	9									
11	12150	X	10612	-0-	-1538 B	-0-	366	1	9110	3	N	1033	949	1			525
							1136	9									
12	12555	X	8618	-0-	-3937 B	-0-	7789	3	829	9	N	754	884	1			395

TOTAL GAS PROD: 107,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,347

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10771	X	10771	-0-	-0- B	-0-	334	1	9688	2	N	681	554	1			454
							749	9									
02	15652	X	14327	-0-	-1325 B	-0-	434	1	12869	3	N	931	1071	1	4	8	310
							1024	9									
03	16678	X	13893	-0-	-2785 B	-0-	491	1	12538	3	N	785	768	1	12	8	315
							864	9									
04	15960	X	11994	-0-	-3966 B	-0-	497	1	10529	3	N	880	750	1			445
							968	9									
05	16492	X	13764	-0-	-2728 B	-0-	525	1	12305	3	N	849	736	1	2	8	556
							934	9									
06	15360	X	14855	-0-	-505 B	-0-	510	1	13517	3	N	753	1091	1	1	8	217
							828	9									
07	14632	X	14632	-0-	-0- B	-0-	501	1	13306	3	N	750	760	1			207
							825	9									
08	13717	X	13717	-0-	-0- B	-0-	527	1	12411	3	N	708	558	1			357
							779	9									
09	12684	X	12684	-0-	-0- B	-0-	510	1	11405	3	N	699	583	1			473
							769	9									
10	11935	X	10668	-0-	-1267 B	-0-	347	1	9529	3	N	720	970	1			223
							792	9									
11	11550	X	10695	-0-	-855 B	-0-	383	1	9495	3	N	743	704	1			262
							817	9									
12	11935	X	10789	-0-	-1146 B	-0-	9956	3	833	9	N	757	562	1			457

TOTAL GAS PROD: 152,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,256

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	59	-0-	59 B	-65619	30	1	29	9	N	26					258
02	1176	X	790	-0-	-386 B	-65619	123	1	586	3	N	74	189	1			143
							81	9									
03	155	X	161	-0-	6 B	-65613	161	3			N	-0-					143
04	60	X	-0-	-0-	-60 B	-65613					N	3	3	8			143
05	868	X	8091	-0-	7223 B	-58390	489	1	6877	3	N	659	343	1	2	8	457
							725	9									
06	840	X	7817	-0-	6977 B	-51413	408	1	6692	3	N	652	891	1			218
							717	9									
07	868	X	10000	-0-	9132 B	-42281	469	1	8747	3	N	713	768	1			163
							784	9									
08	8091	X	10440	-0-	2349 B	-39932	527	1	9071	3	N	765	573	1			355
							842	9									
09	7830	X	9664	-0-	1834 B	-38098	510	1	8336	3	N	744	755	1	1	8	343
							818	9									
10	8308	X	4459	-0-	-3849 B	-38098	846	1	2940	3	N	612	766	1			189
							673	9									
11	8040	X	10570	-0-	2530 B	-35568	1033	1	8737	3	N	727	583	1			333
							800	9									
12	8308	X	10320	-0-	2012 B	-33556	369	1	9271	3	N	618	641	1			310
							680	9									

TOTAL GAS PROD: 72,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,593

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

01	13854	X	13854	-0-	-0- B	-0-	353	1	12789	2	N	647	559	1			497
							712	9									
02	18452	X	17405	-0-	-1047 B	-0-	423	1	16090	3	N	811	958	1			350
							892	9									
03	20429	X	18104	-0-	-2325 B	-0-	522	1	16633	3	N	863	948	1	5	8	260
							949	9									
04	19770	X	16129	-0-	-3641 B	-0-	510	1	14827	3	N	720	562	1	3	8	415
							792	9									
05	20429	X	17090	-0-	-3339 B	-0-	527	1	15781	3	N	711	765	1	3	8	358
							782	9									
06	16379	X	16379	-0-	-0- B	-0-	510	1	15154	3	N	650	577	1	2	8	429
							715	9									
07	15399	X	15399	-0-	-0- B	-0-	510	1	14203	3	N	624	777	1	2	8	274
							686	9									
08	15748	X	14941	-0-	-807 B	-0-	527	1	13763	3	N	592	570	1			296
							651	9									
09	15240	X	12839	-0-	-2401 B	-0-	471	1	11751	3	N	561	488	1	1	8	368
							617	9									
10	15748	X	14041	-0-	-1707 B	-0-	527	1	12888	3	N	569	714	1			223
							626	9									
11	15240	X	12717	-0-	-2523 B	-0-	504	1	11540	3	N	612	580	1			255
							673	9									
12	15407	X	12675	-0-	-2732 B	-0-	521	1	11508	3	N	587	564	1			278
							646	9									

TOTAL GAS PROD: 181,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,947

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26690 X	26690	-0-	-0- B	-0-	3489	1	14596	2	N	7823	6353	0	1404	1	331
						8605	9									
02	19958 X	19958	-0-	-0- B	-0-	458	1	12473	3	N	6388	96	0	5667	1	951
						7027	9					5	8			
03	21080 X	20771	-0-	-309 B	-0-	526	1	13076	3	N	6517	7078	1	5	8	385
						7169	9									
04	20400 X	18324	-0-	-2076 B	-0-	510	1	11624	3	N	5627	4485	1	2	8	1525
						6190	9									
05	21080 X	16877	-0-	-4203 B	-0-	527	1	10561	3	N	5263	5919	1	2	8	867
						5789	9									
06	20400 X	15359	-0-	-5041 B	-0-	510	1	9614	3	N	4759	5278	1	2	8	346
						5235	9									
07	14315 X	14315	-0-	-0- B	-0-	511	1	9120	3	N	4258	4413	1	3	8	188
						4684	9									
08	15531 X	13902	-0-	-1629 B	-0-	527	1	8461	3	N	4467	4506	1	1	8	148
						4914	9									
09	15030 X	11015	-0-	-4015 B	-0-	444	1	6719	3	N	3502	3513	1	2	8	135
						3852	9									
10	15531 X	9981	-0-	-5550 B	-0-	427	1	6047	3	N	3188	274	0	2507	1	542
						3507	9									
*11	21981 X	21981	-0-	-0- B	-0-	476	1	15045	3	N	5873	5731	0	621	1	63
						6460	9									
*12	27620 X	27620	-0-	-0- B	-0-	514	1	18555	3	N	7774	6914	1			923
						8551	9									

TOTAL GAS PROD: 216,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,439

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

01	8320 X	8320	-0-	-0- B	-0-	829	1	6730	2	N	692	526	1			596
						761	9									
02	10976 X	8779	-0-	-2197 B	-0-	876	1	7165	3	N	671	1088	1	1	8	178
						738	9									
03	12741 X	9801	-0-	-2940 B	-0-	1200	1	7688	3	N	830	754	1	1	8	253
						913	9									
04	12330 X	10138	-0-	-2192 B	-0-	1211	1	8161	3	N	696	377	1			572
						766	9									
05	12741 X	9796	-0-	-2945 B	-0-	1249	1	7781	3	N	696	1071	1			197
						766	9									
06	9420 X	8980	-0-	-440 B	-0-	1204	1	6978	3	N	725	562	1			360
						798	9									
07	9889 X	9230	-0-	-659 B	-0-	1133	1	7335	3	N	693	763	1			290
						762	9									
08	9889 X	8937	-0-	-952 B	-0-	1121	1	7093	3	N	657	576	1			371
						723	9									
09	9570 X	7687	-0-	-1883 B	-0-	1117	1	5904	3	N	605	554	1	1	8	421
						666	9									
10	9796 X	8138	-0-	-1658 B	-0-	1240	1	6185	3	N	648	761	1			308
						713	9									
11	8970 X	6221	-0-	-2749 B	-0-	1120	1	4512	3	N	535	515	1			328
						589	9									
12	9238 X	6845	-0-	-2393 B	-0-	1127	1	5131	3	N	534	338	1			524
						587	9									

TOTAL GAS PROD: 102,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,982

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34687	X	34687	-0-	-0- B	-0-	3442	1	28333	2	N	2647	2647	0			225
							2912	9									
02	50876	X	17	-0-	-50859 B	-0-	17	1			N	-0-					225
03	56327	X	-0-	-0-	-56327 B	-0-					N	-0-					225
04	54510	X	32864	-0-	-21646 B	-0-	287	1	29342	3	N	2941	2486	1	1	8	679
							3235	9									
05	58121	X	58121	-0-	-0- B	-0-	491	1	28604	3	N	4830	4843	1	6	8	660
							23713	4	5313	9							
06	64577	X	64577	-0-	-0- B	-0-	510	1	58779	4	N	4807	5091	1	8	8	368
							5288	9									
07	58440	X	58440	-0-	-0- B	-0-	513	1	53045	4	N	4438	4618	1	1	8	187
							4882	9									
08	82032	X	82032	-0-	-0- B	-0-	527	1	75679	4	N	5296	4948	1	10	8	525
							5826	9									
09	61024	X	61024	-0-	-0- B	-0-	474	1	10257	3	N	4066	4286	1	3	8	302
							45820	4	4473	9							
10	58714	X	58714	-0-	-0- B	-0-	527	1	53641	3	N	4133	4268	1			167
							4546	9									
11	50585	X	50585	-0-	-0- B	-0-	510	1	46145	3	N	3573	3167	1			573
							3930	9									
*12	45994	X	45994	-0-	-0- B	-0-	511	1	41942	3	N	3219	3489	1			303
							3541	9									

TOTAL GAS PROD: 547,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,950

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5417	X	5417	-0-	-0- B	-0-	433	1	4749	2	N	214	185	1			252
							235	9									
02	6356	X	3555	-0-	-2801 B	-0-	513	1	2754	3	N	262	195	1			319
							288	9									
03	8680	X	3808	-0-	-4872 B	-0-	828	1	2654	3	N	296	392	1	3	8	220
							326	9									
04	8400	X	2964	-0-	-5436 B	-0-	857	1	1843	3	N	240	193	1			267
							264	9									
05	8680	X	2796	-0-	-5884 B	-0-	850	1	1712	3	N	213	365	1			115
							234	9									
06	5250	X	2674	-0-	-2576 B	-0-	870	1	1573	3	N	210	191	1			134
							231	9									
07	3100	X	2436	-0-	-664 B	-0-	890	1	1329	3	N	197	174	1			157
							217	9									
08	3100	X	2519	-0-	-581 B	-0-	888	1	1430	3	N	183	186	1			154
							201	9									
09	2970	X	1877	-0-	-1093 B	-0-	835	1	825	3	N	197	193	1	1	8	157
							217	9									
10	2790	X	1037	-0-	-1753 B	-0-	827	1	94	3	N	105	189	1			73
							116	9									
11	2670	X	1032	-0-	-1638 B	-0-	665	1	266	3	N	92					165
							101	9									
12	1953	N	1086	-0-	-867 B	-0-	563	1	418	3	N	95	170	1			90
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 31,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,304

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27462	X	27462	-0-	-0- B	-0-	3538	1	19785	2	N	3763	3362	0	377	1	147
							4139	9									
02	23576	X	21277	-0-	-2299 B	-0-	468	1	17167	3	N	3311	1709	0	1552	1	187
							3642	9					10	8			
03	26102	X	22388	-0-	-3714 B	-0-	527	1	18186	3	N	3341	3211	1	2	8	315
							3675	9									
04	25260	X	20621	-0-	-4639 B	-0-	510	1	16825	3	N	2987	3091	1	4	8	207
							3286	9									
05	26102	X	19691	-0-	-6411 B	-0-	527	1	16043	3	N	2837	2802	1	5	8	237
							3121	9									
06	25260	X	18311	-0-	-6949 B	-0-	510	1	14957	3	N	2585	2263	1	2	8	557
							2844	9									
07	19099	X	19099	-0-	-0- B	-0-	527	1	15576	3	N	2724	3108	1	3	8	170
							2996	9									
08	20708	X	18626	-0-	-2082 B	-0-	523	1	15351	3	N	2502	2292	1	2	8	378
							2752	9									
09	20040	X	16599	-0-	-3441 B	-0-	510	1	13593	3	N	2269	2503	1	2	8	142
							2496	9									
10	19685	X	15431	-0-	-4254 B	-0-	525	1	12717	3	N	1990	1994	1			138
							2189	9									
11	18480	X	13681	-0-	-4799 B	-0-	486	1	10797	3	N	2180	1815	1			503
							2398	9									
12	19096	X	14366	-0-	-4730 B	-0-	502	1	11530	3	N	2122	2180	1			445
							2334	9									

TOTAL GAS PROD: 227,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,611

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31769	X	31769	-0-	-0- B	-0-	2999	1	25812	2	N	2689	2225	0	187	1	436
							2958	9									
02	55580	X	22754	-0-	-32826 B	-0-	323	1	19861	3	N	2336	2484	1	11	8	277
							2570	9									
03	61535	X	6701	-0-	-54834 B	-0-	106	1	6076	3	N	472	387	1	2	8	360
							519	9									
04	59550	X	35981	-0-	-23569 B	-0-	510	1	32047	3	N	3113	3181	1	10	8	282
							3424	9									
05	41354	X	37556	-0-	-3798 B	-0-	527	1	33550	3	N	3163	3146	1	8	8	291
							3479	9									
06	42299	X	42299	-0-	-0- B	-0-	510	1	38601	3	N	2898	2672	1	5	8	512
							3188	9									
07	35247	X	26009	-0-	-9238 B	-0-	510	1	23318	3	N	1983	2184	1			311
							2181	9									
08	35247	X	25252	-0-	-9995 B	-0-	527	1	22514	3	N	2010	2249	1			72
							2211	9									
09	34110	X	20418	-0-	-13692 B	-0-	504	1	17790	3	N	1931	1722	1	1	8	280
							2124	9									
10	35247	X	31062	-0-	-4185 B	-0-	527	1	27603	3	N	2665	249	0	2608	1	88
							2932	9									
11	34110	X	26522	-0-	-7588 B	-0-	510	1	23648	3	N	2149	1774	1			463
							2364	9									
12	26009	X	25209	-0-	-800 B	-0-	527	1	22479	3	N	2003	2088	1			378
							2203	9									

TOTAL GAS PROD: 331,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,412

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	20896	-0-	-14940 B	-0-	3089	1	13346	2	N	4055	3953	0			229
							4461	9									
02	32368	X	15026	-0-	-17342 B	-0-	476	1	10833	3	N	3379	88	0	3044	1	473
							3717	9					3	8			
03	31620	X	14953	-0-	-16667 B	-0-	526	1	10713	3	N	3376	3644	1	5	8	200
							3714	9									
04	25890	X	12974	-0-	-12916 B	-0-	510	1	9220	3	N	2949	2760	1	2	8	387
							3244	9									
05	26195	X	12098	-0-	-14097 B	-0-	527	1	7214	3	N	2610	2720	1	2	8	275
							1486	4	2871	9							
06	20220	X	10787	-0-	-9433 B	-0-	510	1	7564	3	N	2466	2195	1	3	8	543
							2713	9									
07	10493	X	10493	-0-	-0- B	-0-	527	1	7377	3	N	2354	2432	1	1	8	464
							2589	9									
08	14942	X	8886	-0-	-6056 B	-0-	467	1	6119	3	N	2091	2305	1			250
							2300	9									
09	12960	X	10017	-0-	-2943 B	-0-	448	1	7031	3	N	2307	2329	1	1	8	227
							2538	9									
10	12090	X	6731	-0-	-5359 B	-0-	383	1	4470	3	N	1707	1841	1			93
							1878	9									
*11	10800	X	9034	-0-	-1766 B	-0-	439	1	5977	3	N	2380	1841	1			632
							2618	9									
12	10478	X	6008	-0-	-4470 B	-0-	466	1	3881	3	N	1510	1984	1			158
							1661	9									

TOTAL GAS PROD: 137,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,184

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10092	X	10092	-0-	-0- B	-0-	954	1	8609	2	N	481	51	0	367	1	238
							529	9									
02	13216	X	12983	-0-	-233 B	-0-	1226	1	11102	3	N	595	336	0	9	8	488
							655	9									
03	14632	X	12749	-0-	-1883 B	-0-	1367	1	10692	3	N	627	780	1	2	8	333
							690	9									
04	14160	X	11496	-0-	-2664 B	-0-	1323	1	9550	3	N	566	575	1	3	8	321
							623	9									
05	14632	X	11805	-0-	-2827 B	-0-	1367	1	9805	3	N	575	724	1	2	8	170
							633	9									
06	13920	X	11383	-0-	-2537 B	-0-	1323	1	9485	3	N	523	374	1	1	8	318
							575	9									
07	11450	X	11450	-0-	-0- B	-0-	1367	1	9514	3	N	517	573	1			262
							569	9									
08	11201	X	11201	-0-	-0- B	-0-	1367	1	9282	3	N	502	558	1	1	8	205
							552	9									
09	12592	X	12592	-0-	-0- B	-0-	1269	1	10789	3	N	485	386	1	1	8	303
							534	9									
10	12054	X	12054	-0-	-0- B	-0-	1346	1	10167	3	N	492	570	1			225
							541	9									
11	11980	X	11980	-0-	-0- B	-0-	1307	1	10193	3	N	436	298	1			363
							480	9									
*12	11664	X	11664	-0-	-0- B	-0-	1364	1	9860	3	N	400	395	1			368
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 141,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,199

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20841 X	20841	-0-	-0- B	-0-	527 1 2147 9	18167 2	N	1952	1956 1		255
02	18424 X	17722	-0-	-702 B	-0-	465 1 1806 9	15451 3	N	1642	1432 1	5 8	460
03	20398 X	19271	-0-	-1127 B	-0-	526 1 1918 9	16827 3	N	1744	2052 1	5 8	147
04	19740 X	17930	-0-	-1810 B	-0-	510 1 1727 9	15693 3	N	1570	1143 1	2 8	572
05	20398 X	16045	-0-	-4353 B	-0-	493 1 1497 9	14055 3	N	1361	1715 1		218
06	19740 X	17204	-0-	-2536 B	-0-	510 1 1628 9	15066 3	N	1480	1524 1	1 8	173
07	16661 X	16661	-0-	-0- B	-0-	527 1 1562 9	14572 3	N	1420	1102 1	1 8	490
08	19282 X	15119	-0-	-4163 B	-0-	499 1 1376 9	13244 3	N	1251	1430 1	1 8	310
09	17940 X	15170	-0-	-2770 B	-0-	468 1 1641 9	13061 3	N	1492	1585 1	4 8	213
10	17763 X	15589	-0-	-2174 B	-0-	522 1 1508 9	13559 3	N	1371	1399 1		185
*11	17190 X	14172	-0-	-3018 B	-0-	510 1 1439 9	12223 3	N	1308	1363 1		130
12	16647 X	9146	-0-	-7501 B	-0-	527 1 950 9	7669 3	N	864	839 1		155

TOTAL GAS PROD: 194,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,455

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

01	34038 X	11275	-0-	-22763 B	-0-	279 1 986 9	10010 2	N	896	1450 1		379
02	28336 X	17	-0-	-28319 B	-0-	17 1		N	-0-			379
03	23498 X	-0-	-0-	-23498 B	-0-			N	-0-			379
04	22740 X	8446	-0-	-14294 B	-0-	146 1 869 9	7431 3	N	790	769 1	1 8	399
05	36758 X	36758	-0-	-0- B	-0-	502 1 13784 4	19773 3 2699 9	N	2454	2308 1	6 8	539
06	19166 X	19166	-0-	-0- B	-0-	510 1 1860 9	16796 4	N	1691	1934 1	2 8	294
07	15235 X	15235	-0-	-0- B	-0-	527 1 1487 9	13221 4	N	1352	1284 1	1 8	361
08	18011 X	11720	-0-	-6291 B	-0-	525 1 1553 9	9642 4	N	1412	1272 1	2 8	499
09	17430 X	17175	-0-	-255 B	-0-	492 1 12889 4	2493 3 1301 9	N	1183	1218 1	1 8	463
10	18011 X	17721	-0-	-290 B	-0-	527 1 1267 9	15927 3	N	1152	1421 1		194
11	17841 X	17841	-0-	-0- B	-0-	496 1 1274 9	16071 3	N	1158	1158 1		194
12	17763 X	16315	-0-	-1448 B	-0-	518 1 1225 9	14572 3	N	1114	929 1		379

TOTAL GAS PROD: 171,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,202

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3634	X	3634	-0-	-0- B	-0-	312	1	2776	2	N	496	190	1			592
							546	9									
02	6160	X	3390	-0-	-2770 B	-0-	349	1	2592	3	N	408	456	1	9	8	535
							449	9									
03	6820	X	3343	-0-	-3477 B	-0-	394	1	2212	3	N	670	52	0	521	1	626
							737	9					6	8			
04	6600	X	3498	-0-	-3102 B	-0-	510	1	2471	3	N	470	541	1	2	8	553
							517	9									
05	6820	X	2379	-0-	-4441 B	-0-	361	1	1695	3	N	294	450	1	1	8	396
							323	9									
06	3630	X	-0-	-0-	-3630 B	-0-					N	-0-					396
07	3751	X	-0-	-0-	-3751 B	-0-					N	-0-					396
08	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	4					400
09	3611	X	3611	-0-	-0- B	-0-	356	1	2746	3	N	463	385	1			478
							509	9									
10	2998	X	2998	-0-	-0- B	-0-	450	1	2109	3	N	399	735	1			142
							439	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	368	309	1			201
12	3720	X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	365	338	1			228

TOTAL GAS PROD: 22,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,937

FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					129
02	15680	X	17	-0-	-15663 B	-0-	17	1			N	-0-					129
03	17360	X	611	-0-	-16749 B	-0-	98	1	380	3	N	121					250
							133	9									
04	16800	X	506	-0-	-16294 B	-0-	70	1	375	3	N	55					305
							61	9									
05	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					305
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	54	3	8			356
07	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	3	188	1	3	8	168
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	8			168
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					168
11	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	68	1	69	3	N	12					180
							13	9									
*12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	24	1	49	3	N	50					230
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5622	-0-	-1911 B	-0-	586	1	4860	2	N	160	169	1			173
							176	9									
02	6272	X	4905	-0-	-1367 B	-0-	431	1	4297	3	N	161	181	1			153
							177	9									
03	7223	X	5432	-0-	-1791 B	-0-	788	1	4458	3	N	169	194	1			128
							186	9									
04	6990	X	5598	-0-	-1392 B	-0-	863	1	4561	3	N	158	3	8			283
							174	9									
05	7223	X	5393	-0-	-1830 B	-0-	893	1	4305	3	N	177	193	1			267
							195	9									
06	5515	X	5515	-0-	-0- B	-0-	870	1	4487	3	N	144	195	1			216
							158	9									
07	5425	X	4534	-0-	-891 B	-0-	857	1	3549	3	N	116					332
							128	9									
08	5425	X	4286	-0-	-1139 B	-0-	841	1	3314	3	N	119	193	1			258
							131	9									
09	5250	X	4952	-0-	-298 B	-0-	863	1	3926	3	N	148	151	1			255
							163	9									
10	6723	X	6723	-0-	-0- B	-0-	3726	1	2873	3	N	113	183	1			185
							124	9									
11	10816	X	10816	-0-	-0- B	-0-	3360	1	7246	3	N	191	183	1			193
							210	9									
*12	9316	X	9316	-0-	-0- B	-0-	158	1	8991	3	N	152					345
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 73,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,808

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6151	X	6151	-0-	-0- B	-0-	738	1	4553	2	N	782	711	1			318
							860	9									
02	8848	X	8659	-0-	-189 B	-0-	998	1	6825	3	N	760	545	1			533
							836	9									
03	9980	X	9980	-0-	-0- B	-0-	1233	1	7918	3	N	754	936	1	3	8	348
							829	9									
04	8610	X	8074	-0-	-536 B	-0-	1023	1	6323	3	N	662	753	1	2	8	255
							728	9									
05	9579	X	9024	-0-	-555 B	-0-	1230	1	6950	3	N	767	569	1			453
							844	9									
06	10174	X	10174	-0-	-0- B	-0-	1204	1	8224	3	N	678	576	1			555
							746	9									
07	6928	X	6928	-0-	-0- B	-0-	1241	1	4974	3	N	648	763	1			440
							713	9									
08	8917	X	8917	-0-	-0- B	-0-	1208	1	7016	3	N	630	733	1			337
							693	9									
09	6727	X	6727	-0-	-0- B	-0-	1212	1	4855	3	N	600	721	1	1	8	215
							660	9									
10	6604	X	6604	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4712	3	N	593	546	1			262
							652	9									
11	6273	X	6273	-0-	-0- B	-0-	1122	1	4496	3	N	595	559	1			298
							655	9									
*12	5212	X	5212	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3361	3	N	555	381	1			472
							611	9									

TOTAL GAS PROD: 92,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,024

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5076	X	5076	-0-	-0-	B	-0-	881	1	4004	2	N	174	178	1			98
								191	9									
02	7228	X	7228	-0-	-0-	B	-0-	1074	1	5939	3	N	195	191	1			102
								215	9									
03	6417	X	5220	-0-	-1197	B	-0-	944	1	4072	3	N	185	186	1	1	8	100
								204	9									
04	6210	X	4789	-0-	-1421	B	-0-	1291	1	3320	3	N	162	182	1	2	8	78
								178	9									
05	6417	X	4980	-0-	-1437	B	-0-	1262	1	3527	3	N	174					252
								191	9									
06	6210	X	4512	-0-	-1698	B	-0-	1234	1	3104	3	N	158	182	1			228
								174	9									
07	6417	X	4360	-0-	-2057	B	-0-	1354	1	2822	3	N	167	190	1			205
								184	9									
08	5208	X	4381	-0-	-827	B	-0-	1343	1	2884	3	N	140	190	1			155
								154	9									
09	4830	X	4066	-0-	-764	B	-0-	1129	1	2782	3	N	141	144	1			152
								155	9									
10	4991	X	4561	-0-	-430	B	-0-	1351	1	3058	3	N	138	188	1			102
								152	9									
11	4500	X	3128	-0-	-1372	B	-0-	943	1	2052	3	N	121					223
								133	9									
*12	4377	X	4377	-0-	-0-	B	-0-	1257	1	2931	3	N	172	195	1			200
								189	9									

TOTAL GAS PROD: 56,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9510	X	9510	-0-	-0-	B	-0-	678	1	7785	2	N	952	881	1			370
								1047	9									
02	8479	X	8479	-0-	-0-	B	-0-	1071	1	6032	3	N	1251	1449	1			172
								1376	9									
03	8959	X	7476	-0-	-1483	B	-0-	1063	1	5146	3	N	1152	1133	1	3	8	188
								1267	9									
04	8670	X	7349	-0-	-1321	B	-0-	1206	1	4938	3	N	1095	729	1	1	8	553
								1205	9									
05	8959	X	7303	-0-	-1656	B	-0-	1242	1	4902	3	N	1054	1151	1			456
								1159	9									
06	8670	X	7134	-0-	-1536	B	-0-	1131	1	4922	3	N	983	945	1			494
								1081	9									
07	6593	X	6593	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4399	3	N	952	1308	1			138
								1047	9									
08	6683	X	6683	-0-	-0-	B	-0-	1166	1	4504	3	N	921	755	1	1	8	303
								1013	9									
09	5627	X	5627	-0-	-0-	B	-0-	1126	1	3787	3	N	649	763	1			189
								714	9									
10	6415	X	6415	-0-	-0-	B	-0-	1202	1	3980	3	N	1121	1141	1			169
								1233	9									
11	5309	X	5309	-0-	-0-	B	-0-	1034	1	3374	3	N	819	567	1			421
								901	9									
*12	6203	X	6203	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	4057	3	N	908	1090	1			239
								999	9									

TOTAL GAS PROD: 84,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,857

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7062	X	7062	-0-	-0- B	-0-	879	1	5479	2	N	640	508	1			360
							704	9									
02	7896	X	6240	-0-	-1656 B	-0-	1091	1	4437	3	N	647	882	1	2	8	123
							712	9									
03	9145	X	6626	-0-	-2519 B	-0-	1299	1	4459	3	N	789	750	1	9	8	153
							868	9									
04	8850	X	5007	-0-	-3843 B	-0-	1278	1	2968	3	N	692	378	1	4	8	463
							761	9									
05	9145	X	4501	-0-	-4644 B	-0-	1207	1	2562	3	N	665	749	1			379
							732	9									
06	6840	X	3843	-0-	-2997 B	-0-	1050	1	2135	3	N	598	589	1	1	8	387
							658	9									
07	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	1096	1	2352	3	N	616	815	1			188
							678	9									
08	4061	X	3919	-0-	-142 B	-0-	1334	1	1956	3	N	572	564	1	1	8	195
							629	9									
09	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	1320	1	2066	3	N	517	443	1	1	8	268
							569	9									
10	4061	X	3763	-0-	-298 B	-0-	1274	1	1914	3	N	523	573	1			218
							575	9									
11	4106	X	4106	-0-	-0- B	-0-	1270	1	2276	3	N	509	564	1			163
							560	9									
*12	5447	X	5447	-0-	-0- B	-0-	1340	1	3576	3	N	483	509	1			137
							531	9									

TOTAL GAS PROD: 58,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,251

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4457	X	4457	-0-	-0- B	-0-	314	1	3338	2	N	732	923	1			339
							805	9									
02	5292	X	2917	-0-	-2375 B	-0-	158	1	2133	2	N	569	587	1			321
							626	9									
03	5859	X	70	-0-	-5789 B	-0-	26	1	34	2	N	9	202	1			128
							10	9									
04	5670	X	4300	-0-	-1370 B	-0-	169	1	3336	2	N	723	353	1	1	8	497
							795	9									
05	9211	X	9211	-0-	-0- B	-0-	527	1	7076	2	N	1462	1524	1			435
							1608	9									
06	9714	X	9714	-0-	-0- B	-0-	449	1	5619	2	N	996	1084	1			347
							2550	5	1096	9							
07	11749	X	11749	-0-	-0- B	-0-	527	1	5807	2	N	1001	1115	1			233
							4314	5	1101	9							
08	9771	X	9771	-0-	-0- B	-0-	521	1	5370	2	N	953	762	1	1	8	423
							2832	5	1048	9							
09	9103	X	9103	-0-	-0- B	-0-	510	1	5141	2	N	816	947	1			292
							2554	5	898	9							
10	5859	X	2847	-0-	-3012 B	-0-	794	1	1202	3	N	774	941	1			125
							851	9									
11	5670	X	3534	-0-	-2136 B	-0-	216	1	2621	3	N	634	354	1			405
							697	9									
12	5859	X	4840	-0-	-1019 B	-0-	374	1	3561	3	N	823	755	1			473
							905	9									

TOTAL GAS PROD: 72,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,492

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					145
02	112	X	21	-0-	-91 B	-0-	17	1	4	9	N	4	4	8			145
03	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					145
04	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					145
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					234
02	74284	X	34	-0-	-74250 B	-0-	34	1			N	-0-					234
03	31961	X	13042	-0-	-18919 B	-0-	180	1	11080	3	N	1620	1718	1	19	8	117
							1782	9									
04	34783	X	34783	-0-	-0- B	-0-	481	1	28649	3	N	5139	4457	1	19	8	780
							5653	9									
05	40246	X	40246	-0-	-0- B	-0-	465	1	33866	3	N	5377	5861	1	13	8	283
							5915	9									
06	46097	X	46097	-0-	-0- B	-0-	489	1	39473	3	N	5577	5205	1	12	8	643
							6135	9									
07	40731	X	40731	-0-	-0- B	-0-	514	1	35081	3	N	4669	5108	1	4	8	200
							5136	9									
08	33382	X	33382	-0-	-0- B	-0-	522	1	28841	3	N	3654	3636	1			218
							4019	9									
09	31170	X	24648	-0-	-6522 B	-0-	426	1	21151	3	N	2792	2568	1	5	8	437
							3071	9									
10	32209	X	17445	-0-	-14764 B	-0-	445	1	14846	3	N	1958	2183	1			212
							2154	9									
11	31170	X	12090	-0-	-19080 B	-0-	264	1	10294	3	N	1393	1293	1			312
							1532	9									
12	32209	X	16786	-0-	-15423 B	-0-	370	1	14744	3	N	1520	1832	1			-0-
							1672	9									

TOTAL GAS PROD: 279,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,699

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4640	X	4640	-0-	-0-	B	-0-	337 846	1 9	3457	2	N	769	859	1			342
02	7028	X	7028	-0-	-0-	B	-0-	476 1019	1 5	4429 1104	3 9	N	1004	942	1	1	8	403
03	9703	X	7194	-0-	-2509	B	-0-	527 1713	1 5	4208 746	3 9	N	678	718	1			363
04	9390	X	6417	-0-	-2973	B	-0-	510 2368	1 5	2575 964	2 9	N	876	377	1	1	8	861
05	9703	X	7278	-0-	-2425	B	-0-	527 3243	1 5	2673 835	2 9	N	759	897	1			723
06	7530	X	4954	-0-	-2576	B	-0-	466 2440	1 5	1451 597	2 9	N	543	922	1			344
07	12759	X	12759	-0-	-0-	B	-0-	527 7147	1 5	4179 906	2 9	N	824	767	1			401
08	12600	X	12600	-0-	-0-	B	-0-	527 8070	1 5	3299 704	2 9	N	640	755	1			286
09	11974	X	11974	-0-	-0-	B	-0-	504 7824	1 5	2978 668	2 9	N	607	570	1			323
10	6045	X	3748	-0-	-2297	B	-0-	391 649	1 9	2708	3	N	590	563	1			350
11	5850	X	3164	-0-	-2686	B	-0-	295 608	1 9	2261	3	N	553	545	1			358
12	6045	X	3045	-0-	-3000	B	-0-	296 602	1 9	2147	3	N	547	389	1			516

TOTAL GAS PROD: 84,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,390

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41940	X	41940	-0-	-0-	B	-0-	6057 4767	1 9	31116	2	N	4334	4334	0			188
02	50624	X	45940	-0-	-4684	B	-0-	457 7010	1 9	38473	3	N	6373	43 7	0 8	5516	1	995
03	56048	X	50365	-0-	-5683	B	-0-	527 7318	1 9	42520	3	N	6653	6729	1	6	8	913
04	53340	X	45717	-0-	-7623	B	-0-	510 6397	1 9	38810	3	N	5815	6247	1	9	8	472
05	55118	X	44544	-0-	-10574	B	-0-	527 6448	1 9	37569	3	N	5862	6039	1	6	8	289
06	49230	X	40522	-0-	-8708	B	-0-	510 5739	1 9	34273	3	N	5217	4942	1	2	8	562
07	49509	X	49509	-0-	-0-	B	-0-	527 6645	1 9	42337	3	N	6041	6185	1	1	8	417
08	43359	X	43359	-0-	-0-	B	-0-	387 5511	1 9	37461	3	N	5010	4829	1	1	8	597
09	55475	X	55475	-0-	-0-	B	-0-	510 6745	1 9	48220	3	N	6132	6147	1			582
10	47643	X	47643	-0-	-0-	B	-0-	527 5722	1 9	41394	3	N	5202	5335	1			449
11	39750	X	21417	-0-	-18333	B	-0-	361 2440	1 9	18616	3	N	2218	2667	1			-0-
12	41075	X	-0-	-0-	-41075	B	-0-					N	958	958	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 486,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,815

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5987	X	5987	-0-	-0- B	-0-	347	1	4846	2	N	722	715	1			417
							794	9									
02	5985	X	5985	-0-	-0- B	-0-	476	1	4440	2	N	972	1147	1			242
							1069	9									
03	8075	X	8075	-0-	-0- B	-0-	512	1	5726	2	N	894	969	1			167
							854	5	983	9							
04	8434	X	8434	-0-	-0- B	-0-	510	1	4822	2	N	771	579	1	1	8	358
							2254	5	848	9							
05	11068	X	11068	-0-	-0- B	-0-	527	1	5310	2	N	887	535	1			710
							4255	5	976	9							
06	12424	X	12424	-0-	-0- B	-0-	470	1	5822	2	N	813	915	1			608
							5238	5	894	9							
07	9808	X	9808	-0-	-0- B	-0-	470	1	5883	2	N	671	1002	1			277
							2717	5	738	9							
08	7971	X	7971	-0-	-0- B	-0-	527	1	5837	2	N	717	758	1	1	8	235
							818	5	789	9							
09	6704	X	6704	-0-	-0- B	-0-	508	1	4233	2	N	600	530	1	3	8	302
							1303	5	660	9							
10	5828	X	5546	-0-	-282 B	-0-	229	1	4605	3	N	647	824	1			125
							712	9									
11	5640	X	3964	-0-	-1676 B	-0-	253	1	3117	3	N	540	378	1			287
							594	9									
12	5828	X	5147	-0-	-681 B	-0-	247	1	4192	3	N	644	687	1			244
							708	9									

TOTAL GAS PROD: 91,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,878

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 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	6913	X	6913	-0-	-0- B	-0-	345	1	5609	2	N	872	712	1			455
							959	9									
02	8221	X	8221	-0-	-0- B	-0-	463	1	6386	3	N	1247	1333	1	1	8	368
							1372	9									
03	9880	X	9880	-0-	-0- B	-0-	514	1	7377	3	N	1009	1130	1	7	8	240
							879	5	1110	9							
04	9365	X	9365	-0-	-0- B	-0-	510	1	5484	2	N	922	729	1	3	8	430
							2357	5	1014	9							
05	12101	X	12101	-0-	-0- B	-0-	527	1	6105	2	N	1030	558	1			902
							4336	5	1133	9							
06	12356	X	12356	-0-	-0- B	-0-	470	1	5782	2	N	892	1662	1			132
							5123	5	981	9							
07	14258	X	14258	-0-	-0- B	-0-	506	1	7266	2	N	840	865	1			107
							5562	5	924	9							
08	14318	X	14318	-0-	-0- B	-0-	527	1	7051	2	N	893	777	1	1	8	222
							5758	5	982	9							
09	11875	X	11875	-0-	-0- B	-0-	508	1	5139	2	N	833	836	1	2	8	217
							5312	5	916	9							
10	6897	X	6897	-0-	-0- B	-0-	510	1	5461	3	N	842	847	1			212
							926	9									
11	6510	X	5128	-0-	-1382 B	-0-	634	1	3692	3	N	729	626	1			315
							802	9									
12	6727	X	6130	-0-	-597 B	-0-	540	1	4697	3	N	812	902	1			225
							893	9									

TOTAL GAS PROD: 117,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,921

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25806	X	25806	-0-	-0- B	-0-	2926	1	18714	2	N	3787	2209	0	1722	1	101
							4166	9									
02	24808	X	18588	-0-	-6220 B	-0-	463	1	14509	3	N	3287	2697	1	7	8	684
							3616	9									
03	27466	X	22256	-0-	-5210 B	-0-	517	1	17865	3	N	3522	3882	1	3	8	321
							3874	9									
04	26580	X	20515	-0-	-6065 B	-0-	510	1	16558	3	N	3134	3096	1	2	8	357
							3447	9									
05	26846	X	22422	-0-	-4424 B	-0-	514	1	17636	3	N	3415	3051	1	3	8	718
							515	4	3757	9							
06	25084	X	25084	-0-	-0- B	-0-	508	1	18236	3	N	3532	152	0	3805	1	287
							2455	4	3885	9			6	8			
07	20455	X	20455	-0-	-0- B	-0-	480	1	18195	3	N	1618	1645	0	167	1	92
							1780	9					1	8			
08	21747	X	21747	-0-	-0- B	-0-	526	1	17603	3	N	3289	3276	0	5	8	100
							3618	9									
09	17130	X	15302	-0-	-1828 B	-0-	390	1	12621	3	N	2083	2084	0	1	8	98
							2291	9									
10	20892	X	20892	-0-	-0- B	-0-	526	1	17271	3	N	2814	2864	0			48
							3095	9									
11	17170	X	17170	-0-	-0- B	-0-	494	1	14158	3	N	2289	2289	0			48
							2518	9									
12	17701	X	16402	-0-	-1299 B	-0-	527	1	13312	3	N	2330	2330	0			48
							2563	9									

TOTAL GAS PROD: 246,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,100

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8638	X	8638	-0-	-0- B	-0-	764	1	7265	2	N	554	504	1			309
							609	9									
02	10224	X	10224	-0-	-0- B	-0-	990	1	8463	3	N	701	900	1	1	8	109
							771	9									
03	10116	X	10116	-0-	-0- B	-0-	1095	1	8233	3	N	716	548	1	1	8	276
							788	9									
04	9780	X	9780	-0-	-0- B	-0-	1212	1	7874	3	N	631	574	1			333
							694	9									
05	9564	X	9564	-0-	-0- B	-0-	1217	1	7640	3	N	643	741	1	2	8	233
							707	9									
06	9210	X	8110	-0-	-1100 B	-0-	1103	1	6447	3	N	509	499	1			243
							560	9									
07	9331	X	5814	-0-	-3517 B	-0-	1093	1	4202	3	N	472	372	1			343
							519	9									
08	9331	X	8145	-0-	-1186 B	-0-	1192	1	6348	3	N	550	739	1	1	8	153
							605	9									
09	9030	X	7852	-0-	-1178 B	-0-	1212	1	5994	3	N	587	381	1	1	8	358
							646	9									
10	9331	X	8357	-0-	-974 B	-0-	1240	1	6557	3	N	509	554	1			313
							560	9									
11	8100	X	7631	-0-	-469 B	-0-	1200	1	5897	3	N	485	376	1			422
							534	9									
12	8153	X	6722	-0-	-1431 B	-0-	1234	1	5211	3	N	252	389	1			285
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 100,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,609

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					75
02	34860	X	17	-0-	-34843	B	-0-	17	1			N	-0-					75
03	38595	X	8772	-0-	-29823	B	-0-	114	1	6771	3	N	1715	550	1	1	8	1239
								1887	9									
04	37350	X	912	-0-	-36438	B	-0-	61	1	489	3	N	329	1076	1	4	8	488
								362	9									
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	B	-0-					N	2	185	1	2	8	303
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	12	5	8			310
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	B	-0-					N	3	3	8			310
08	8773	X	-0-	-0-	-8773	B	-0-					N	10	10	8			310
09	900	X	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	1	1	8			310
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	190	1			120
11	153	X	153	-0-	-0-	B	-0-	68	1	74	3	N	10					130
								11	9									
*12	23391	X	23391	-0-	-0-	B	-0-	449	1	17549	3	N	4903	4626	1			407
								5393	9									

TOTAL GAS PROD: 33,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,985

FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3907	-0-	-0-	B	-0-	540	1	3079	2	N	262	182	1			222
								288	9									
02	4869	X	4869	-0-	-0-	B	-0-	701	1	3814	3	N	322	384	1	5	8	155
								354	9									
03	5150	X	5150	-0-	-0-	B	-0-	822	1	3981	3	N	315	173	1	10	8	287
								347	9									
04	4770	X	4589	-0-	-181	B	-0-	855	1	3417	3	N	288	371	1	2	8	202
								317	9									
05	4929	X	4752	-0-	-177	B	-0-	899	1	3568	3	N	259	196	1	3	8	262
								285	9									
06	4770	X	4540	-0-	-230	B	-0-	855	1	3422	3	N	239	186	1	3	8	312
								263	9									
07	4929	X	4524	-0-	-405	B	-0-	884	1	3394	3	N	224	384	1			152
								246	9									
08	4929	X	4391	-0-	-538	B	-0-	899	1	3249	3	N	221	191	1			182
								243	9									
09	4590	X	4151	-0-	-439	B	-0-	870	1	3051	3	N	209	193	1	3	8	195
								230	9									
10	4743	X	4167	-0-	-576	B	-0-	899	1	3046	3	N	202	194	1			203
								222	9									
11	4530	X	4160	-0-	-370	B	-0-	846	1	3086	3	N	207	270	1			140
								228	9									
12	4526	X	4179	-0-	-347	B	-0-	840	1	3135	3	N	185					325
								204	9									

TOTAL GAS PROD: 53,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,933

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25024	X	25024	-0-	-0-	B	-0-	3276	1	19141	2	N	2370	2370	0			143
								2607	9									
02	31444	X	28626	-0-	-2818	B	-0-	476	1	24498	3	N	3320	60	0	2981	1	413
								3652	9					9	8			
03	34813	X	27223	-0-	-7590	B	-0-	527	1	23306	3	N	3082	3060	1	5	8	430
								3390	9									
04	33690	X	24430	-0-	-9260	B	-0-	510	1	21005	3	N	2650	2585	1	5	8	490
								2915	9									
05	32767	X	24380	-0-	-8387	B	-0-	527	1	20952	3	N	2637	2500	1	3	8	624
								2901	9									
06	30660	X	22287	-0-	-8373	B	-0-	510	1	19173	3	N	2367	2565	1	2	8	424
								2604	9									
07	21835	X	21835	-0-	-0-	B	-0-	527	1	18799	3	N	2281	2206	1			499
								2509	9									
08	21700	X	20684	-0-	-1016	B	-0-	527	1	17771	3	N	2169	2378	1			290
								2386	9									
09	21000	X	19460	-0-	-1540	B	-0-	510	1	16692	3	N	2053	1783	1			560
								2258	9									
10	21700	X	17991	-0-	-3709	B	-0-	508	1	15401	3	N	1893	1918	1			535
								2082	9									
11	21000	X	15764	-0-	-5236	B	-0-	510	1	14148	3	N	1005	1540	1			-0-
								1106	9									
12	21700	X	-0-	-0-	-21700	B	-0-					N	1543	1543	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,370

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					122
02	35028	X	17	-0-	-35011	B	-0-	17	1			N	-0-					122
03	38781	X	1352	-0-	-37429	B	-0-	168	1	842	3	N	311					433
								342	9									
04	37530	X	77	-0-	-37453	B	-0-	8	1	67	3	N	2	195	1	2	8	238
								2	9									
05	24118	X	-0-	-0-	-24118	B	-0-					N	-0-					238
06	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					238
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	1	175	1	1	8	63
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	B	-0-					N	13	13	8			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	8			63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					63
11	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	45	1	46	3	N	17					80
								19	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14357 X	14357	-0-	-0- B	-0-	342	1	13255	2	N	691	922	1			372
						760	9									
02	20860 X	4748	-0-	-16112 B	-0-	116	1	4357	3	N	250	370	1			252
						275	9									
03	23095 X	20033	-0-	-3062 B	-0-	391	1	18624	3	N	925	741	1	2	8	434
						1018	9									
04	22350 X	21287	-0-	-1063 B	-0-	510	1	19740	3	N	943	1132	1	5	8	240
						1037	9									
05	22258 X	20852	-0-	-1406 B	-0-	527	1	19443	3	N	802	770	1	4	8	268
						882	9									
06	19583 X	19583	-0-	-0- B	-0-	509	1	18129	3	N	859	763	1	3	8	361
						945	9									
07	19437 X	17759	-0-	-1678 B	-0-	505	1	16588	3	N	605	753	1	1	8	212
						666	9									
08	19437 X	16000	-0-	-3437 B	-0-	527	1	14911	3	N	511	566	1			157
						562	9									
09	18810 X	16353	-0-	-2457 B	-0-	460	1	15134	3	N	690	574	1	1	8	272
						759	9									
10	19437 X	14963	-0-	-4474 B	-0-	526	1	13773	3	N	604	656	1			220
						664	9									
11	18810 X	12766	-0-	-6044 B	-0-	510	1	11684	3	N	520	582	1			158
						572	9									
12	17763 X	13800	-0-	-3963 B	-0-	527	1	12604	3	N	608	391	1			375
						669	9									

TOTAL GAS PROD: 192,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,008

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29739 X	29739	-0-	-0- B	-0-	3059	1	22834	2	N	3496	2108	0	1228	1	268
						3846	9									
02	25200 X	24606	-0-	-594 B	-0-	476	1	20645	3	N	3168	2887	1	6	8	543
						3485	9									
03	27900 X	25950	-0-	-1950 B	-0-	515	1	21687	3	N	3407	3187	1	2	8	761
						3748	9									
04	27000 X	23885	-0-	-3115 B	-0-	495	1	20225	3	N	2877	3119	1	4	8	515
						3165	9									
05	27900 X	22479	-0-	-5421 B	-0-	413	1	17878	3	N	2549	2835	1	2	8	227
						1384	4	2804	9							
06	27571 X	27571	-0-	-0- B	-0-	510	1	20736	3	N	3308	157	0	3263	1	113
						2686	4	3639	9			2	8			
07	27888 X	27888	-0-	-0- B	-0-	522	1	24268	3	N	2816	2804	0			125
						3098	9									
08	21452 X	21234	-0-	-218 B	-0-	451	1	18216	3	N	2334	871	0	1107	1	480
						2567	9					1	8			
09	23096 X	23096	-0-	-0- B	-0-	491	1	19856	3	N	2499	2204	0	694	1	80
						2749	9					1	8			
10	21452 X	21364	-0-	-88 B	-0-	524	1	18098	3	N	2493	2493	0			80
						2742	9									
11	20760 X	18507	-0-	-2253 B	-0-	473	1	15646	3	N	2171	2171	0			80
						2388	9									
12	21452 X	19788	-0-	-1664 B	-0-	527	1	16224	3	N	2761	2761	0			80
						3037	9									

TOTAL GAS PROD: 286,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,879

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9757	X	9757	-0-	-0- B	-0-	318 523	1 9	8916	2	N	475	547	1			390
02	13944	X	10722	-0-	-3222 B	-0-	294 488	1 9	9940	3	N	444	568	1	3	8	263
03	15438	X	15436	-0-	-2 B	-0-	522 799	1 9	14115	3	N	726	763	1	4	8	222
04	14940	X	13703	-0-	-1237 B	-0-	510 592	1 9	12601	3	N	538	535	1			225
05	15438	X	13759	-0-	-1679 B	-0-	527 645	1 9	12587	3	N	586	551	1	2	8	258
06	12980	X	12980	-0-	-0- B	-0-	510 571	1 9	11899	3	N	519	532	1	1	8	244
07	13144	X	12870	-0-	-274 B	-0-	510 565	1 9	11795	3	N	514	542	1			216
08	13144	X	12678	-0-	-466 B	-0-	527 524	1 9	11627	3	N	476	558	1			134
09	12720	X	4510	-0-	-8210 B	-0-	188 205	1 9	4117	3	N	186					320
10	13144	X	9337	-0-	-3807 B	-0-	317 480	1 9	8540	3	N	436	488	1			268
11	12720	X	11993	-0-	-727 B	-0-	504 553	1 9	10936	3	N	503	583	1			188
12	12865	X	12038	-0-	-827 B	-0-	527 572	1 9	10939	3	N	520	388	1			320

TOTAL GAS PROD: 139,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,923

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7441	X	7441	-0-	-0- B	-0-	799 980	1 9	5662	2	N	891	908	1			177
02	8318	X	8318	-0-	-0- B	-0-	1003 1076	1 9	6239	3	N	978	917	1			238
03	8693	X	8693	-0-	-0- B	-0-	1308 1079	1 9	6306	3	N	981	966	1	1	8	252
04	8080	X	8080	-0-	-0- B	-0-	1320 959	1 9	5801	3	N	872	749	1			375
05	8454	X	8454	-0-	-0- B	-0-	1308 967	1 9	6179	3	N	879	958	1	1	8	295
06	7841	X	7841	-0-	-0- B	-0-	1318 909	1 9	5614	3	N	826	843	1			278
07	8504	X	8504	-0-	-0- B	-0-	1346 889	1 9	6269	3	N	808	926	1			160
08	7440	X	7050	-0-	-390 B	-0-	1232 800	1 9	5018	3	N	727	564	1			323
09	7200	X	6920	-0-	-280 B	-0-	1320 791	1 9	4809	3	N	719	730	1	1	8	311
10	7525	X	7525	-0-	-0- B	-0-	1364 845	1 9	5316	3	N	768	970	1			109
11	7200	X	6957	-0-	-243 B	-0-	1297 744	1 9	4916	3	N	676	383	1			402
*12	7656	X	7656	-0-	-0- B	-0-	1364 815	1 9	5477	3	N	741	959	1			184

TOTAL GAS PROD: 93,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,866

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34743 X	34743	-0-	-0- B	-0-	4488	1	27145	2	N	2827	2827	0			189
						3110	9									
02	42616 X	38759	-0-	-3857 B	-0-	476	1	33654	3	N	4208	25	0	4079	1	285
						4629	9					8	8			
03	47182 X	39255	-0-	-7927 B	-0-	527	1	34122	3	N	4187	4004	1	6	8	462
						4606	9									
04	45660 X	35206	-0-	-10454 B	-0-	510	1	30855	3	N	3492	3299	1	3	8	652
						3841	9									
05	44671 X	34591	-0-	-10080 B	-0-	527	1	30323	3	N	3401	3640	1	3	8	410
						3741	9									
06	41520 X	31704	-0-	-9816 B	-0-	510	1	27862	3	N	3029	3062	1	3	8	374
						3332	9									
07	37936 X	37936	-0-	-0- B	-0-	527	1	33798	3	N	3283	3544	1	1	8	112
						3611	9									
08	38561 X	38561	-0-	-0- B	-0-	505	1	34807	3	N	2954	2772	1	1	8	293
						3249	9									
09	32142 X	32142	-0-	-0- B	-0-	510	1	28694	3	N	2671	2471	1			493
						2938	9									
10	32085 X	29708	-0-	-2377 B	-0-	527	1	26385	3	N	2542	2792	1			243
						2796	9									
11	31050 X	12490	-0-	-18560 B	-0-	291	1	11192	3	N	915	1158	1			-0-
						1007	9									
12	32085 X	-0-	-0-	-32085 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 365,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,509

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24982 X	24982	-0-	-0- B	-0-	3355	1	19062	2	N	2332	2332	0			226
						2565	9									
02	31416 X	29631	-0-	-1785 B	-0-	476	1	25511	3	N	3313	21	0	3096	1	413
						3644	9					9	8			
03	34782 X	29343	-0-	-5439 B	-0-	527	1	25261	3	N	3232	3378	1	7	8	260
						3555	9									
04	33660 X	26062	-0-	-7598 B	-0-	510	1	22499	3	N	2775	2523	1	1	8	511
						3053	9									
05	32798 X	25876	-0-	-6922 B	-0-	527	1	22301	3	N	2771	2852	1	3	8	427
						3048	9									
06	31740 X	23686	-0-	-8054 B	-0-	510	1	20457	3	N	2472	2509	1	2	8	388
						2719	9									
07	24398 X	24398	-0-	-0- B	-0-	527	1	21140	3	N	2483	2603	1			268
						2731	9									
08	24087 X	23243	-0-	-844 B	-0-	514	1	20266	3	N	2239	2266	1	1	8	240
						2463	9									
09	23310 X	21906	-0-	-1404 B	-0-	510	1	18968	3	N	2207	1925	1			522
						2428	9									
10	24087 X	20210	-0-	-3877 B	-0-	514	1	17490	3	N	2005	2290	1			237
						2206	9									
11	23310 X	16469	-0-	-6841 B	-0-	468	1	14965	3	N	942	1179	1			-0-
						1036	9									
12	24087 X	1829	-0-	-22258 B	-0-	216	1	1613	9	N	1466	1304	1			162

TOTAL GAS PROD: 267,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,237

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6884	X	6884	-0-	-0-	B	-0-	659	1	5311	2	N	831	649	1			357
								914	9									
02	8176	X	7863	-0-	-313	B	-0-	555	1	6404	3	N	822	920	1			259
								904	9									
03	10540	X	8843	-0-	-1697	B	-0-	1117	1	6615	3	N	1010	903	1	4	8	362
								1111	9									
04	10200	X	8384	-0-	-1816	B	-0-	1206	1	6277	3	N	819	572	1	1	8	608
								901	9									
05	10540	X	7003	-0-	-3537	B	-0-	1123	1	5101	3	N	708	753	1			563
								779	9									
06	8430	X	6537	-0-	-1893	B	-0-	1047	1	4670	3	N	745	1123	1			185
								820	9									
07	6858	X	6858	-0-	-0-	B	-0-	1247	1	4844	3	N	697	684	1			198
								767	9									
08	7196	X	7196	-0-	-0-	B	-0-	1191	1	5261	3	N	676	567	1			307
								744	9									
09	6859	X	6859	-0-	-0-	B	-0-	1212	1	4859	3	N	716	812	1	1	8	210
								788	9									
10	6761	X	6761	-0-	-0-	B	-0-	1111	1	4916	3	N	667	757	1			120
								734	9									
11	6270	X	6270	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	4375	3	N	632	377	1			375
								695	9									
*12	5612	X	5612	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	3727	3	N	586	759	1			202
								645	9									

TOTAL GAS PROD: 85,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,909

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25135	X	25135	-0-	-0-	B	-0-	2500	1	21038	2	N	1452	1424	0	6	8	101
								1597	9									
02	34580	X	31678	-0-	-2902	B	-0-	475	1	28650	3	N	2321	2017	1	10	8	395
								2553	9									
03	38285	X	32066	-0-	-6219	B	-0-	522	1	29087	3	N	2234	2257	1	7	8	365
								2457	9									
04	37050	X	29312	-0-	-7738	B	-0-	510	1	26678	3	N	1931	1881	1	5	8	410
								2124	9									
05	36022	X	33369	-0-	-2653	B	-0-	527	1	30601	3	N	2037	1735	1	7	8	705
								2241	9									
06	33930	X	33238	-0-	-692	B	-0-	510	1	30802	3	N	1751	2086	1	3	8	367
								1926	9									
07	27776	X	26271	-0-	-1505	B	-0-	510	1	24070	3	N	1537	1310	1	1	8	593
								1691	9									
08	27776	X	24810	-0-	-2966	B	-0-	527	1	22677	3	N	1460	1863	1	1	8	189
								1606	9									
09	26880	X	13371	-0-	-13509	B	-0-	416	1	12126	3	N	754	555	1			388
								829	9									
10	27776	X	11165	-0-	-16611	B	-0-	527	1	9840	3	N	725	945	1			168
								798	9									
11	26880	X	11142	-0-	-15738	B	-0-	502	1	9771	3	N	790	772	1			186
								869	9									
12	26257	X	11796	-0-	-14461	B	-0-	527	1	10354	3	N	832	735	1			283
								915	9									

TOTAL GAS PROD: 283,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,824

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35613	X	35613	-0-	-0- B	-0-	4076	1	26275	2	N	4784	4255	0	360	1	280
							5262	9									
02	43400	X	17	-0-	-43383 B	-0-	17	1			N	-0-					280
03	48050	X	-0-	-0-	-48050 B	-0-					N	-0-					280
04	46500	X	27662	-0-	-18838 B	-0-	333	1	22260	3	N	4608	4050	1	6	8	832
							5069	9									
05	49650	X	49650	-0-	-0- B	-0-	527	1	24705	3	N	7735	8112	1	5	8	450
							15909	4	8509	9							
06	40264	X	40264	-0-	-0- B	-0-	510	1	32485	4	N	6608	6733	1	1	8	324
							7269	9									
07	41145	X	41145	-0-	-0- B	-0-	527	1	33388	4	N	6573	6415	1			482
							7230	9									
08	51430	X	51430	-0-	-0- B	-0-	527	1	42943	4	N	7236	7028	1	7	8	683
							7960	9									
09	42468	X	42468	-0-	-0- B	-0-	474	1	7133	3	N	5676	5690	1	2	8	667
							28617	4	6244	9							
10	40389	X	40389	-0-	-0- B	-0-	527	1	33810	3	N	5502	5874	1			295
							6052	9									
11	35068	X	35068	-0-	-0- B	-0-	510	1	29205	3	N	4866	4329	1			832
							5353	9									
*12	33397	X	33397	-0-	-0- B	-0-	527	1	27777	3	N	4630	5244	1			218
							5093	9									

TOTAL GAS PROD: 397,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,218

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6806	X	6806	-0-	-0- B	-0-	664	1	5590	2	N	502	358	1			371
							552	9									
02	6112	X	6112	-0-	-0- B	-0-	934	1	4457	3	N	655	717	1			309
							721	9									
03	7220	X	7220	-0-	-0- B	-0-	1052	1	5442	3	N	660	563	1	1	8	405
							726	9									
04	6456	X	6456	-0-	-0- B	-0-	1124	1	4718	3	N	558	752	1	1	8	210
							614	9									
05	6355	X	6131	-0-	-224 B	-0-	935	1	4607	3	N	535	380	1			365
							589	9									
06	6418	X	6418	-0-	-0- B	-0-	1183	1	4671	3	N	513	395	1			483
							564	9									
07	6355	X	5953	-0-	-402 B	-0-	1168	1	4238	3	N	497	711	1			269
							547	9									
08	6355	X	5941	-0-	-414 B	-0-	1072	1	4360	3	N	463	461	1			271
							509	9									
09	6150	X	5883	-0-	-267 B	-0-	1209	1	4154	3	N	473	378	1	2	8	364
							520	9									
10	6355	X	6125	-0-	-230 B	-0-	1240	1	4383	3	N	456	577	1			243
							502	9									
11	6150	X	5571	-0-	-579 B	-0-	1200	1	3884	3	N	443	375	1			311
							487	9									
12	6076	X	5432	-0-	-644 B	-0-	1195	1	3955	3	N	256	371	1			196
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 74,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,011

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11586	X	11586	-0-	-0- B	-0-	1631 916	1 9	9039	2	N	833	833	0			250
02	15624	X	12580	-0-	-3044 B	-0-	475 1064	1 9	11041	3	N	967	550 10	0 8	185	1	472
03	17298	X	12874	-0-	-4424 B	-0-	522 1592	1 9	10760	3	N	1447	1133	1	8	8	778
04	16740	X	10703	-0-	-6037 B	-0-	510 1044	1 9	9149	3	N	949	1460	1	4	8	263
05	16585	X	10204	-0-	-6381 B	-0-	495 889	1 9	8820	3	N	808	719	1	3	8	349
06	13470	X	9965	-0-	-3505 B	-0-	510 867	1 9	8588	3	N	788	910	1	2	8	225
07	10013	X	9403	-0-	-610 B	-0-	510 782	1 9	8111	3	N	711	703	1			233
08	10013	X	8871	-0-	-1142 B	-0-	512 787	1 9	7572	3	N	715	707	1	3	8	238
09	9690	X	7055	-0-	-2635 B	-0-	394 606	1 9	6055	3	N	551	329	1			460
10	10013	X	8684	-0-	-1329 B	-0-	527 750	1 9	7407	3	N	682	863	1			279
11	9690	X	7454	-0-	-2236 B	-0-	479 686	1 9	6289	3	N	624	110	0	530	1	263
12	9393	X	7486	-0-	-1907 B	-0-	493 806	1 9	6187	3	N	733	660	0	71	1	265

TOTAL GAS PROD: 116,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,808

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13453	X	13453	-0-	-0- B	-0-	380 2045	1 9	11028	2	N	1859	1948	1			603
02	9850	X	9850	-0-	-0- B	-0-	383 1581	1 9	7886	3	N	1437	1653	1	3	8	384
03	8959	X	6573	-0-	-2386 B	-0-	494 1936	1 9	4143	3	N	1760	1680	1	1	8	463
04	8670	X	5728	-0-	-2942 B	-0-	510 1594	1 9	3624	3	N	1449	1489	1	1	8	422
05	8959	X	6499	-0-	-2460 B	-0-	527 1770	1 9	4202	3	N	1609	1606	1	1	8	424
06	8670	X	5492	-0-	-3178 B	-0-	510 1496	1 9	3486	3	N	1360	1397	1			387
07	5470	X	5470	-0-	-0- B	-0-	527 1526	1 9	3417	3	N	1387	1262	1			512
08	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	527 1376	1 9	3231	3	N	1251	1438	1			325
09	0	W	5018	-0-	5018 B	5018	493 1349	1 9	3176	3	N	1226	1199	1			352
10	0	W	4452	-0-	4452 B	9470	701 1153	1 9	2598	3	N	1048	1072	1			328
11	0	W	6064	-0-	6064 B	15534	1306 1462	1 9	3296	3	N	1329	897	1			760
12	0	W	12288	-0-	12288 B	27822	527 2317	1 9	9444	3	N	2106	2261	1			605

TOTAL GAS PROD: 86,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,821

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13681	-0-	13681 B	539062	2397 2769	1 9	8515	2	N	2517	1355	0	863	1	444
02	0	W	5380	-0-	5380 B	544442	208 1262	1 9	3910	3	N	1147	1312	1	4	8	275
03	557536	X	13094	-0-	-544442 B	-0-	442 3230	1 9	9422	3	N	2936	2545	1			666
04	20790	X	5885	-0-	-14905 B	-0-	314 1760	1 9	3811	3	N	1600	1381	1			885
05	17575	X	17575	-0-	-0- B	-0-	490 3759	1 9	13326	3	N	3417	3334	1	3	8	965
06	15904	X	15904	-0-	-0- B	-0-	487 3018	1 9	12399	3	N	2744	3494	1			215
07	14755	X	14755	-0-	-0- B	-0-	498 2798	1 9	11459	3	N	2544	2566	1			193
08	17577	X	13395	-0-	-4182 B	-0-	527 2477	1 9	10391	3	N	2252	1952	1	1	8	492
09	17010	X	12186	-0-	-4824 B	-0-	510 2266	1 9	9410	3	N	2060	1916	1	1	8	635
10	17577	X	11708	-0-	-5869 B	-0-	727 2108	1 9	8873	3	N	1916	2354	1			197
11	15900	X	10003	-0-	-5897 B	-0-	344 2036	1 9	7623	3	N	1851	1510	1			538
12	14756	X	9463	-0-	-5293 B	-0-	235 1738	1 9	7490	3	N	1580	1708	1			410

TOTAL GAS PROD: 143,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,564

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5651	X	5651	-0-	-0- B	-0-	380 1667	1 9	3604	2	N	1515	1923	1			225
02	5911	X	5911	-0-	-0- B	-0-	476 1725	1 9	3710	3	N	1568	1528	1	3	8	262
03	5825	X	5825	-0-	-0- B	-0-	527 1686	1 9	3612	3	N	1533	1532	1	3	8	260
04	5460	X	5063	-0-	-397 B	-0-	510 1405	1 9	3148	3	N	1277	1137	1	1	8	399
05	5642	X	5140	-0-	-502 B	-0-	527 1444	1 9	3169	3	N	1313	1298	1	1	8	413
06	5460	X	4476	-0-	-984 B	-0-	510 1180	1 9	2786	3	N	1073	1240	1			246
07	5642	X	4497	-0-	-1145 B	-0-	527 1214	1 9	2756	3	N	1104	906	1			444
08	5642	X	4089	-0-	-1553 B	-0-	527 1159	1 9	2403	3	N	1054	1078	1	1	8	419
09	5070	X	4244	-0-	-826 B	-0-	494 1133	1 9	2617	3	N	1030	1165	1			284
10	5146	X	2614	-0-	-2532 B	-0-	427 893	1 9	1294	3	N	812	693	1			403
11	5820	X	5820	-0-	-0- B	-0-	1279 1387	1 9	3154	3	N	1261	1068	1			596
*12	8640	X	8640	-0-	-0- B	-0-	527 1230	1 9	6883	3	N	1118	1226	1			488

TOTAL GAS PROD: 61,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,658

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58590	X	45325	-0-	-13265 B	-0-	12749	1	21126	2	N	10409	10409	0			-0-
							11450	9									
02	52920	X	23868	-0-	-29052 B	-0-	246	1	23588	3	N	31	24	0	7	8	-0-
							34	9									
03	58590	X	50078	-0-	-8512 B	-0-	483	1	4220	2	N	14536	14311	1	5	8	220
							29385	3	15990	9							
04	56700	X	39606	-0-	-17094 B	-0-	464	1	26539	3	N	11457	11193	1	1	8	483
							12603	9									
05	51243	X	23367	-0-	-27876 B	-0-	416	1	20874	3	N	1888	2236	1			135
							2077	9									
06	43860	X	39356	-0-	-4504 B	-0-	478	1	26505	3	N	11248	11294	1	1	8	88
							12373	9									
07	0	W	11711	-0-	11711 B	11711	290	1	7675	3	N	3405	3493	1			-0-
							3746	9									
08	0	W	49702	-0-	49702 B	61413	244	1	33497	3	N	14510	14292	1	2	8	216
							15961	9									
09	0	W	42210	-0-	42210 B	103623	637	1	32170	3	N	8548	8746	1			18
							9403	9									
10	0	W	51401	-0-	51401 B	155024	267	1	35983	3	N	13774	13353	1			439
							15151	9									
11	0	W	57768	-0-	57768 B	212792	46568	3	11200	9	N	10182	10621	1			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	212792					N	11314	11314	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 434,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,302

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40579	X	11483	-0-	-29096 B	-0-	353	1	8523	2	N	2370	1937	1			601
							2607	9									
02	16066	X	16066	-0-	-0- B	-0-	476	1	11665	2	N	3568	3878	1	4	8	287
							3925	9									
03	16957	X	14660	-0-	-2297 B	-0-	526	1	10678	2	N	3142	2989	1	2	8	438
							3456	9									
04	16410	X	12422	-0-	-3988 B	-0-	502	1	8815	2	N	2823	2620	1	4	8	637
							3105	9									
05	17794	X	14413	-0-	-3381 B	-0-	527	1	10315	2	N	3246	3408	1			475
							3571	9									
06	17220	X	15720	-0-	-1500 B	-0-	510	1	11254	2	N	3058	3386	1			147
							592	5	3364	9							
07	18290	X	18290	-0-	-0- B	-0-	527	1	11335	2	N	2848	2682	1			313
							3295	5	3133	9							
08	8742	X	4128	-0-	-4614 B	-0-	129	1	2572	2	N	564	801	1	1	8	75
							807	5	620	9							
09	8460	X	16	-0-	-8444 B	-0-	1	1	14	2	N	1	1	8			75
							1	9									
10	8742	X	382	-0-	-8360 B	-0-	321	3	61	9	N	55					130
11	8460	X	-0-	-0-	-8460 B	-0-					N	-0-					130
12	8742	X	-0-	-0-	-8742 B	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 107,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,675

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68541	X	43633	-0-	-24908 B	-0-	7169	1	25949	2	N	9559	9546	0	31	1	13
							10515	9									
02	61908	X	40958	-0-	-20950 B	-0-	476	1	29364	3	N	10107	3862	0	5715	1	542
							11118	9					1	8			
03	68541	X	50270	-0-	-18271 B	-0-	599	1	738	2	N	13718	13688	1	3	8	569
							33843	3	15090	9							
04	66330	X	53960	-0-	-12370 B	-0-	745	1	38293	3	N	13565	13904	1			230
							14922	9									
05	59644	X	47837	-0-	-11807 B	-0-	668	1	36297	3	N	9884	9584	1	1	8	529
							10872	9									
06	47085	X	47085	-0-	-0- B	-0-	708	1	34841	3	N	10487	10657	1			359
							11536	9									
07	42067	X	36904	-0-	-5163 B	-0-	681	1	26554	3	N	8790	8895	1			254
							9669	9									
08	42067	X	28519	-0-	-13548 B	-0-	109	1	20591	3	N	7108	7343	1	1	8	18
							7819	9									
09	40710	X	35073	-0-	-5637 B	-0-	114	1	24898	3	N	9146	8763	1	26	8	375
							10061	9									
10	42067	X	36371	-0-	-5696 B	-0-	140	1	26071	3	N	9236	9492	1			119
							10160	9									
11	49148	X	49148	-0-	-0- B	-0-	115	1	34749	3	N	12985	1987	0	10911	1	206
							14284	9									
*12	50149	X	50149	-0-	-0- B	-0-	85	1	35961	3	N	12821	12821	0			206
							14103	9									

TOTAL GAS PROD: 519,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,406

S. WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 271165 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12510 PERF.13017 - 16528

01	0	Z	6383	-0-	6383 B	141597	324	1	3930	2	N	1935	1820	1			393
							2129	9									
02	0	Z	6357	-0-	6357 B	147954	395	1	4266	3	N	1542	1602	1	1	8	332
							1696	9									
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	147954					N	-0-	332	1			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	147954					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10862 03/26/2014

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,477

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	77577	-0-	77577 B	84843	400	1	56611	3	N	18696	14420	0	4732	1	132
						20566	9					12	8			
02	SHUT IN	20654	-0-	20654 B	105497	222	1	14224	3	N	5644	5455	1	28	8	293
						6208	9									
03	SHUT IN	40131	-0-	40131 B	145628	353	1	27922	3	N	10778	10602	1	55	8	414
						11856	9									
04	SHUT IN	65258	-0-	65258 B	210886	468	1	45842	3	N	17225	17433	1	39	8	167
						18948	9									
05	SHUT IN	45508	-0-	45508 B	256394	496	1	31830	3	N	11984	11458	1	16	8	677
						13182	9									
06	SHUT IN	40649	-0-	40649 B	297043	505	1	27726	3	N	11289	11249	1	17	8	700
						12418	9									
07	14B2 EXT	38487	-0-	38487 B	335530	527	1	27575	3	N	9441	9899	1	10	8	232
						10385	9									
08	14B2 EXT	28896	-0-	28896 B	364426	357	1	20474	3	N	7332	7366	1	4	8	194
						8065	9									
09	14B2 EXT	7958	-0-	7958 B	372384	232	1	5265	3	N	2237	2086	1	2	8	343
						2461	9									
10	14B2 EXT	11500	-0-	11500 B	383884	149	1	7896	3	N	3141	3264	1			220
						3455	9									
*11	14B2 EXT	5050	-0-	5050 B	388934	88	1	4360	3	N	547	555	1			212
						602	9									
12	14B2 EXT	35040	-0-	35040 B	423974	227	1	24299	3	N	9558	8643	1			1127
						10514	9									

TOTAL GAS PROD: 416,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,872

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					66
02	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					66
03	1 X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					66
*04	11326 X	11326	-0-	-0- B	-0-	61	1	6744	3	N	4110	3891	1	73	8	212
						4521	9									
*05	24724 X	24724	-0-	-0- B	-0-	90	1	14723	3	N	9010	8923	1	61	8	238
						9911	9									
*06	11068 X	11068	-0-	-0- B	-0-	45	1	4133	3	N	6264	6354	1	82	8	66
						6890	9									
07	8215 X	-0-	-0-	-8215 B	-0-					N	-0-					66
08	25079 X	-0-	-0-	-25079 B	-0-					N	-0-					66
*09	24270 X	-0-	-0-	-24270 B	-0-					N	-0-					66
*10	25079 X	1719	-0-	-23360 B	-0-	5	1	1603	3	N	101	91	1			76
						111	9									
*11	11340 X	371	-0-	-10969 B	-0-	103	1	268	9	N	244	238	1	3	8	79
*12	1244 X	1244	-0-	-0- B	-0-	46	1	840	3	N	325	318	1	3	8	83
						358	9									

TOTAL GAS PROD: 50,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,054

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31048	X	31048	-0-	-0-	B	-0-	29882	3	1166	9	Y	1060	651	0	291	1	118
02	35500	X	35500	-0-	-0-	B	-0-	34902	2	598	9	Y	544	565	1			97
03	33499	X	33499	-0-	-0-	B	-0-	32704	3	795	9	Y	723	650	0	117	1	53
04	29220	X	22931	-0-	-6289	B	-0-	22370	3	561	9	Y	510	444	0	70	1	49
05	39370	X	17136	-0-	-22234	B	-0-	16341	3	795	9	Y	723	397	0	290	1	85
06	38100	X	13486	-0-	-24614	B	-0-	12906	3	580	9	Y	527	320	0	213	1	79
07	DLQ G-10		12529	-0-	12529	B	12529	11698	3	831	9	Y	755	263	0	444	1	127
08	DLQ G-10		11037	-0-	11037	B	23566	10551	3	486	9	Y	442	216	0	251	1	102
09	DLQ G-10		9719	-0-	9719	B	33285	9221	3	498	9	Y	453	209	0	251	1	95
10	41970	X	8685	-0-	-33285	B	-0-	8325	3	360	9	Y	327	200	0	125	1	97
11	13500	X	7627	-0-	-5873	B	-0-	7283	3	344	9	Y	313	152	0	178	1	80
12	12524	X	7944	-0-	-4580	B	-0-	7775	3	169	9	Y	154	145	1			89

TOTAL GAS PROD: 211,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,531

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

01	66123	X	40625	-0-	-25498	B	-0-	39662	3	963	9	Y	875	865	0	321	1	96
02	63649	X	63649	-0-	-0-	B	-0-	63563	2	86	9	Y	78	150	1			24
03	66123	X	53497	-0-	-12626	B	-0-	51588	3	1909	9	Y	1735	1035	0	576	1	148
04	52946	X	52946	-0-	-0-	B	-0-	51721	3	1225	9	Y	1114	990	0	168	1	104
05	66123	X	39171	-0-	-26952	B	-0-	37803	3	1368	9	Y	1244	919	0	296	1	133
06	63990	X	33582	-0-	-30408	B	-0-	32485	3	1097	9	Y	997	798	0	204	1	128
07	DLQ G-10		28531	-0-	28531	B	28531	27769	3	762	9	Y	693	628	0	99	1	94
08	DLQ G-10		27084	-0-	27084	B	55615	26269	3	815	9	Y	741	533	0	156	1	146
09	DLQ G-10		24003	-0-	24003	B	79618	23093	3	910	9	Y	827	523	0	290	1	160
10	102768	X	23150	-0-	-79618	B	-0-	22407	3	743	9	Y	675	532	0	145	1	158
11	33570	X	20145	-0-	-13425	B	-0-	19412	3	733	9	Y	666	405	0	256	1	163
12	28520	X	17761	-0-	-10759	B	-0-	17550	3	211	9	Y	192	199	1			156

TOTAL GAS PROD: 424,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,837

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53723	X	39299	-0-	-14424 B	-0-	37695	3	1604	9	Y	1458	822	0	465	1	171
02	48524	X	45180	-0-	-3344 B	-0-	45172	2	8	9	Y	7	166	1			12
03	53723	X	35066	-0-	-18657 B	-0-	33938	3	1128	9	Y	1025	685	0	268	1	84
04	51990	X	35284	-0-	-16706 B	-0-	34522	3	762	9	Y	693	660	0	55	1	62
05	50096	X	27431	-0-	-22665 B	-0-	26660	3	771	9	Y	701	645	0	51	1	67
06	48480	X	23313	-0-	-25167 B	-0-	22662	3	651	9	Y	592	557	0	35	1	67
07	50034	X	21924	-0-	-28110 B	-0-	21342	3	582	9	Y	529	477	0	47	1	72
08	36456	X	19607	-0-	-16849 B	-0-	19105	3	502	9	Y	456	391	0	56	1	81
09	35280	X	17372	-0-	-17908 B	-0-	16906	3	466	9	Y	424	383	0	51	1	71
10	27435	X	15826	-0-	-11609 B	-0-	15374	3	452	9	Y	411	369	0	31	1	82
11	23310	X	14071	-0-	-9239 B	-0-	13675	3	396	9	Y	360	283	0	76	1	83
12	21917	X	8368	-0-	-13549 B	-0-	8290	3	78	9	Y	71	68	1			86

TOTAL GAS PROD: 302,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,727

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55707	X	26402	-0-	-29305 B	-0-	25468	3	934	9	Y	849	555	0	203	1	91
02	50316	X	34046	-0-	-16270 B	-0-	33846	2	200	9	Y	182	236	1			37
03	55707	X	26754	-0-	-28953 B	-0-	26092	3	662	9	Y	602	526	0	69	1	44
04	53910	X	27453	-0-	-26457 B	-0-	26864	3	589	9	Y	535	513	0	19	1	47
05	37758	X	21820	-0-	-15938 B	-0-	21021	3	799	9	Y	726	508	0	186	1	79
06	36540	X	19124	-0-	-17416 B	-0-	18369	3	755	9	Y	686	450	0	216	1	99
07	37696	X	16864	-0-	-20832 B	-0-	16187	3	677	9	Y	615	365	0	254	1	95
08	28365	X	15189	-0-	-13176 B	-0-	14778	3	411	9	Y	374	301	0	99	1	69
09	27450	X	13923	-0-	-13527 B	-0-	13463	3	460	9	Y	418	303	0	107	1	77
10	21824	X	12781	-0-	-9043 B	-0-	12408	3	373	9	Y	339	297	0	49	1	70
11	19110	X	12565	-0-	-6545 B	-0-	12207	3	358	9	Y	325	248	0	72	1	75
12	16864	X	10532	-0-	-6332 B	-0-	10491	3	41	9	Y	37	45	1			67

TOTAL GAS PROD: 237,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,688

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39936	X	39936	-0-	-0- B	-0-	38603	3	1333	9	Y	1212	842	0	247	1	123
02	165368	X	64842	-0-	-100526 B	-0-	61356	2	3486	9	Y	3169	2767	1			525
03	183086	X	52328	-0-	-130758 B	-0-	49215	3	3113	9	Y	2830	989	0	2096	1	270
04	177180	X	48326	-0-	-128854 B	-0-	45481	3	2845	9	Y	2586	877	0	1641	1	338
05	183086	X	36332	-0-	-146754 B	-0-	34243	3	2089	9	Y	1899	831	0	1170	1	236
06	177180	X	29911	-0-	-147269 B	-0-	28361	3	1550	9	Y	1409	699	0	718	1	228
07	71796	X	26953	-0-	-44843 B	-0-	25524	3	1429	9	Y	1299	573	0	742	1	212
08	52328	X	23859	-0-	-28469 B	-0-	22873	3	986	9	Y	896	468	0	438	1	202
09	48330	X	21189	-0-	-27141 B	-0-	20142	3	1047	9	Y	952	456	0	501	1	197
10	36332	X	19035	-0-	-17297 B	-0-	18288	3	747	9	Y	679	439	0	244	1	193
11	29910	X	17300	-0-	-12610 B	-0-	16457	3	843	9	Y	766	340	0	420	1	199
12	26939	X	15259	-0-	-11680 B	-0-	14878	3	381	9	Y	346	344	1			201

TOTAL GAS PROD: 395,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,043

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14879 R	14879	-0-	-0-	-0-	13045	3	1834	9	N	1667	1667	1			-0-
02	25088 #	18321	-0-	-6767	-0-	16542	3	1779	9	N	1617	1617	1			-0-
03	30132 #	15244	-0-	-14888	-0-	13766	3	1478	9	N	1344	1344	1			-0-
04	29160 #	14219	-0-	-14941	-0-	12721	3	1498	9	N	1362	1362	1			-0-
05	30132 #	12634	-0-	-17498	-0-	11352	3	1282	9	N	1165	1165	1			-0-
06	19620 X	10951	-0-	-8669 B	-0-	9889	3	1062	9	N	965	965	1			-0-
07	20274 X	10360	-0-	-9914 B	-0-	9292	3	1068	9	N	971	971	1			-0-
08	8743 X	8743	-0-	-0- B	-0-	7794	3	949	9	N	863	863	1			-0-
09	7427 X	7427	-0-	-0- B	-0-	6754	3	673	9	N	612	612	1			-0-
10	12648 X	7450	-0-	-5198 B	-0-	6798	3	652	9	N	593	593	1			-0-
11	10950 X	5873	-0-	-5077 B	-0-	5319	3	554	9	N	504	504	1			-0-
12	10354 X	6586	-0-	-3768 B	-0-	5904	3	682	9	N	620	620	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,283

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11982	-0-	-4851 B	-0-	9190	3	2792	9	Y	2538	2538	1			-0-
02	12796 X	11020	-0-	-1776 B	-0-	8388	3	2632	9	Y	2393	2393	1			-0-
03	14880 X	12375	-0-	-2505 B	-0-	9472	3	2903	9	Y	2639	2639	1			-0-
04	14400 X	11455	-0-	-2945 B	-0-	8786	3	2669	9	Y	2426	2426	1			-0-
05	14880 X	11037	-0-	-3843 B	-0-	8486	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
06	11970 X	10494	-0-	-1476 B	-0-	8072	3	2422	9	Y	2202	2202	1			-0-
07	12369 X	9869	-0-	-2500 B	-0-	7506	3	2363	9	Y	2148	2147	1	1	8	-0-
08	12369 X	7843	-0-	-4526 B	-0-	5980	3	1863	9	Y	1694	1694	1			-0-
09	11460 X	-0-	-0-	-11460 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	11036 X	7221	-0-	-3815 B	-0-	5202	3	2019	9	Y	1835	1835	1			-0-
11	19758 X	19758	-0-	-0- B	-0-	14404	3	5354	9	Y	4867	4867	1			-0-
*12	18482 X	18482	-0-	-0- B	-0-	13433	3	5049	9	Y	4590	4590	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,651

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888 X	6789	-0-	-7099 B	-0-	5711	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
02	12544 X	10304	-0-	-2240 B	-0-	8630	3	1674	9	Y	1522	1522	1			-0-
03	13888 X	12963	-0-	-925 B	-0-	11142	3	1821	9	Y	1655	1655	1			-0-
04	12207 X	12207	-0-	-0- B	-0-	10441	3	1766	9	Y	1605	1605	1			-0-
05	11408 X	5040	-0-	-6368 B	-0-	4352	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
06	12914 X	12914	-0-	-0- B	-0-	11023	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
07	12958 X	4442	-0-	-8516 B	-0-	3837	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
08	12958 X	1415	-0-	-11543 B	-0-	1209	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
09	12900 X	6402	-0-	-6498 B	-0-	5445	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
10	13330 X	10864	-0-	-2466 B	-0-	9251	3	1613	9	Y	1466	1466	1			-0-
11	12900 X	10904	-0-	-1996 B	-0-	9387	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-
*12	9860 X	9860	-0-	-0- B	-0-	8463	3	1397	9	Y	1270	1270	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,828

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

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

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17205 X	15078	-0-	-2127	B	-0-	13459	3	1619	9	Y	1472	1472	1			-0-
02	14336 X	13844	-0-	-492	B	-0-	12330	3	1514	9	Y	1376	1376	1			-0-
03	16399 X	14555	-0-	-1844	B	-0-	12998	3	1557	9	Y	1415	1415	1			-0-
04	15870 X	13294	-0-	-2576	B	-0-	11899	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
05	16399 X	12597	-0-	-3802	B	-0-	11273	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
06	14820 X	10736	-0-	-4084	B	-0-	9566	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-
07	14570 X	13073	-0-	-1497	B	-0-	11728	3	1345	9	Y	1223	1223	1			-0-
08	14570 X	13046	-0-	-1524	B	-0-	11696	3	1350	9	Y	1227	1227	1			-0-
09	13290 X	11174	-0-	-2116	B	-0-	10031	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
10	13082 X	11742	-0-	-1340	B	-0-	10497	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
11	12660 X	7353	-0-	-5307	B	-0-	6592	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
*12	15599 X	15599	-0-	-0-	B	-0-	13990	3	1609	9	Y	1463	1463	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,575

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10557 X	10557	-0-	-0-	B	-0-	10136	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
02	10809 X	10809	-0-	-0-	B	-0-	10328	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
03	12028 X	8554	-0-	-3474	B	-0-	8077	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
04	14343 X	14343	-0-	-0-	B	-0-	13578	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
05	12201 X	12201	-0-	-0-	B	-0-	11707	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
06	11580 X	10291	-0-	-1289	B	-0-	9909	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
07	14818 X	9741	-0-	-5077	B	-0-	9444	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
08	14818 X	9137	-0-	-5681	B	-0-	8749	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
09	14340 X	8906	-0-	-5434	B	-0-	8580	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
10	12214 X	9256	-0-	-2958	B	-0-	8930	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
11	10290 X	8482	-0-	-1808	B	-0-	8182	3	300	9	Y	273	273	1			-0-
*12	9734 X	9061	-0-	-673	B	-0-	8743	3	318	9	Y	289	289	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,522

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14982	X	14982	-0-	-0-	B	-0-	14083	3	899	9	N	817	817	1			-0-
02	12617	X	12617	-0-	-0-	B	-0-	11801	3	816	9	N	742	742	1			-0-
03	13752	X	13752	-0-	-0-	B	-0-	12917	3	835	9	N	759	759	1			-0-
04	10858	X	10858	-0-	-0-	B	-0-	10104	3	754	9	N	685	685	1			-0-
05	14450	X	14450	-0-	-0-	B	-0-	13603	3	847	9	N	770	770	1			-0-
06	12361	X	12361	-0-	-0-	B	-0-	11629	3	732	9	N	665	665	1			-0-
07	12351	X	12351	-0-	-0-	B	-0-	11680	3	671	9	N	610	610	1			-0-
08	12603	X	12603	-0-	-0-	B	-0-	11945	3	658	9	N	598	598	1			-0-
09	11714	X	11714	-0-	-0-	B	-0-	11176	3	538	9	N	489	489	1			-0-
10	12867	X	12867	-0-	-0-	B	-0-	12237	3	630	9	N	573	573	1			-0-
11	6093	X	6093	-0-	-0-	B	-0-	5740	3	353	9	N	321	321	1			-0-
*12	6724	X	6724	-0-	-0-	B	-0-	6304	3	420	9	N	382	382	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,411

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23149	X	23149	-0-	-0-	B	-0-	17678	3	5471	9	Y	4974	4974	1			-0-
02	27608	X	19356	-0-	-8252	B	-0-	14772	3	4584	9	Y	4167	4167	1			-0-
03	30566	X	20448	-0-	-10118	B	-0-	15762	3	4686	9	Y	4260	4260	1			-0-
04	26940	X	17640	-0-	-9300	B	-0-	13584	3	4056	9	Y	3687	3687	1			-0-
05	25017	X	-0-	-0-	-25017	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	22410	X	-0-	-0-	-22410	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	39305	X	39305	-0-	-0-	B	-0-	29866	3	9439	9	Y	8581	8572	1	9	8	-0-
08	33209	X	33209	-0-	-0-	B	-0-	25370	3	7839	9	Y	7126	7126	1			-0-
09	25191	X	25191	-0-	-0-	B	-0-	19122	3	6069	9	Y	5517	5517	1			-0-
10	22280	X	22280	-0-	-0-	B	-0-	16712	3	5568	9	Y	5062	5062	1			-0-
11	19773	X	19773	-0-	-0-	B	-0-	14780	3	4993	9	Y	4539	4539	1			-0-
*12	16740	X	16740	-0-	-0-	B	-0-	12420	3	4320	9	Y	3927	3927	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,840

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 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	14384	X	11540	-0-	-2844	B	-0-	11006	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
02	12992	X	8871	-0-	-4121	B	-0-	8373	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
03	13299	X	10208	-0-	-3091	B	-0-	9713	3	495	9	Y	450	450	1			-0-
04	11520	X	10288	-0-	-1232	B	-0-	9803	3	485	9	Y	441	441	1			-0-
05	11904	X	9240	-0-	-2664	B	-0-	8754	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
06	11160	X	8175	-0-	-2985	B	-0-	7759	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
07	10633	X	9998	-0-	-635	B	-0-	9576	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
08	11014	X	11014	-0-	-0-	B	-0-	10587	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
09	10290	X	10067	-0-	-223	B	-0-	9682	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
10	10013	X	9234	-0-	-779	B	-0-	8865	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
11	10650	X	8320	-0-	-2330	B	-0-	7960	3	360	9	Y	327	327	1			-0-
12	11005	X	9222	-0-	-1783	B	-0-	8789	3	433	9	Y	394	394	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,827

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12369 X	9842	-0-	-2527 B	-0-	9403 3	439 9	N	399	399 1		-0-
02	10752 X	9038	-0-	-1714 B	-0-	8658 3	380 9	N	345	345 1		-0-
03	11377 X	9848	-0-	-1529 B	-0-	9443 3	405 9	N	368	368 1		-0-
04	10050 X	9180	-0-	-870 B	-0-	8814 3	366 9	N	333	333 1		-0-
05	10013 X	9218	-0-	-795 B	-0-	8874 3	344 9	N	313	313 1		-0-
06	9690 X	7917	-0-	-1773 B	-0-	7587 3	330 9	N	300	300 1		-0-
07	10013 X	6300	-0-	-3713 B	-0-	5970 3	330 9	N	300	300 1		-0-
08	9858 X	7212	-0-	-2646 B	-0-	6914 3	298 9	N	271	271 1		-0-
09	9180 X	7829	-0-	-1351 B	-0-	7544 3	285 9	N	259	259 1		-0-
10	9207 X	7714	-0-	-1493 B	-0-	7422 3	292 9	N	265	265 1		-0-
11	7920 X	7818	-0-	-102 B	-0-	7523 3	295 9	N	268	268 1		-0-
12	8091 X	7642	-0-	-449 B	-0-	7331 3	311 9	N	283	283 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 99,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,704

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

01	13180 X	13180	-0-	-0- B	-0-	12728 3	452 9	Y	411	411 1		-0-
02	12745 X	12745	-0-	-0- B	-0-	12287 3	458 9	Y	416	416 1		-0-
03	12337 X	12337	-0-	-0- B	-0-	11861 3	476 9	Y	433	433 1		-0-
04	11490 X	10929	-0-	-561 B	-0-	10529 3	400 9	Y	364	364 1		-0-
05	11873 X	10363	-0-	-1510 B	-0-	10000 3	363 9	Y	330	330 1		-0-
06	11490 X	10033	-0-	-1457 B	-0-	9728 3	305 9	Y	277	277 1		-0-
07	14105 X	9940	-0-	-4165 B	-0-	9626 3	314 9	Y	285	285 1		-0-
08	12338 X	9673	-0-	-2665 B	-0-	9361 3	312 9	Y	284	284 1		-0-
09	10920 X	8936	-0-	-1984 B	-0-	8602 3	334 9	Y	304	304 1		-0-
10	10354 X	9358	-0-	-996 B	-0-	9002 3	356 9	Y	324	324 1		-0-
11	10020 X	9596	-0-	-424 B	-0-	9263 3	333 9	Y	303	303 1		-0-
12	9951 X	9261	-0-	-690 B	-0-	8929 3	332 9	Y	302	302 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 126,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,033

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

01	13812 X	13812	-0-	-0- B	-0-	12103 3	1709 9	Y	1554	1554 1		-0-
02	11536 X	11243	-0-	-293 B	-0-	9812 3	1431 9	Y	1301	1301 1		-0-
03	12772 X	11435	-0-	-1337 B	-0-	9924 3	1511 9	Y	1374	1374 1		-0-
04	12360 X	10819	-0-	-1541 B	-0-	9409 3	1410 9	Y	1282	1282 1		-0-
05	12772 X	10697	-0-	-2075 B	-0-	9322 3	1375 9	Y	1250	1250 1		-0-
06	12360 X	9990	-0-	-2370 B	-0-	8729 3	1261 9	Y	1146	1146 1		-0-
07	12462 X	9980	-0-	-2482 B	-0-	8752 3	1228 9	Y	1116	1116 1		-0-
08	11439 X	9873	-0-	-1566 B	-0-	8709 3	1164 9	Y	1058	1058 1		-0-
09	10830 X	9331	-0-	-1499 B	-0-	8297 3	1034 9	Y	940	940 1		-0-
10	10695 X	9530	-0-	-1165 B	-0-	8442 3	1088 9	Y	989	989 1		-0-
11	9990 X	9414	-0-	-576 B	-0-	8330 3	1084 9	Y	985	985 1		-0-
12	9982 X	9201	-0-	-781 B	-0-	8081 3	1120 9	Y	1018	1018 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 125,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,013

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	23595	-0-	-3065 B	-0-	20866	3	2729	9	Y	2481	2481	1			-0-
02	23492	X	20298	-0-	-3194 B	-0-	17792	3	2506	9	Y	2278	2278	1			-0-
03	25482	X	23646	-0-	-1836 B	-0-	20809	3	2837	9	Y	2579	2579	1			-0-
04	24660	X	21990	-0-	-2670 B	-0-	19392	3	2598	9	Y	2362	2362	1			-0-
05	25482	X	22194	-0-	-3288 B	-0-	19623	3	2571	9	Y	2337	2337	1			-0-
06	22890	X	21095	-0-	-1795 B	-0-	18581	3	2514	9	Y	2285	2285	1			-0-
07	23157	X	21541	-0-	-1616 B	-0-	18911	3	2630	9	Y	2391	2391	1			-0-
08	23157	X	21046	-0-	-2111 B	-0-	18613	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-
09	21990	X	19496	-0-	-2494 B	-0-	17388	3	2108	9	Y	1916	1915	1	1	8	-0-
10	22196	X	20027	-0-	-2169 B	-0-	17827	3	2200	9	Y	2000	2000	1			-0-
11	21090	X	18911	-0-	-2179 B	-0-	16824	3	2087	9	Y	1897	1897	1			-0-
12	21545	X	19146	-0-	-2399 B	-0-	16968	3	2178	9	Y	1980	1980	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 252,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,718

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8929	X	8929	-0-	-0- B	-0-	8358	3	571	9	N	519	519	1			-0-
02	8540	X	7416	-0-	-1124 B	-0-	6954	3	462	9	N	420	420	1			-0-
03	9455	X	8610	-0-	-845 B	-0-	8167	3	443	9	N	403	403	1			-0-
04	9150	X	8907	-0-	-243 B	-0-	8493	3	414	9	N	376	376	1			-0-
05	9455	X	8721	-0-	-734 B	-0-	8285	3	436	9	N	396	396	1			-0-
06	8640	X	8041	-0-	-599 B	-0-	7670	3	371	9	N	337	337	1			-0-
07	9207	X	7925	-0-	-1282 B	-0-	7576	3	349	9	N	317	317	1			-0-
08	9207	X	7462	-0-	-1745 B	-0-	7142	3	320	9	N	291	291	1			-0-
09	8910	X	7000	-0-	-1910 B	-0-	6689	3	311	9	N	283	283	1			-0-
10	8711	X	6920	-0-	-1791 B	-0-	6615	3	305	9	N	277	277	1			-0-
11	8040	X	6548	-0-	-1492 B	-0-	6204	3	344	9	N	313	313	1			-0-
12	7936	X	6481	-0-	-1455 B	-0-	6129	3	352	9	N	320	320	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,252

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4729	-0-	-2742 B	-0-	4176	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
02	6440	X	6061	-0-	-379 B	-0-	5427	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
03	6913	X	6710	-0-	-203 B	-0-	6024	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
04	6690	X	6088	-0-	-602 B	-0-	5481	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
05	6913	X	5977	-0-	-936 B	-0-	5385	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
06	6480	X	5547	-0-	-933 B	-0-	5006	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
07	6696	X	5855	-0-	-841 B	-0-	5310	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
08	6696	X	5402	-0-	-1294 B	-0-	4893	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
09	6090	X	5068	-0-	-1022 B	-0-	4587	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
10	5983	X	4763	-0-	-1220 B	-0-	4326	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
11	5670	X	5060	-0-	-610 B	-0-	4585	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
12	5859	X	4883	-0-	-976 B	-0-	4397	3	486	9	Y	442	442	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,951

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	14340	-0-	-3950 B	-0-	13454	3	886	9	Y	805	805	1			-0-
02	15792	X	13373	-0-	-2419 B	-0-	12538	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
03	16833	X	13779	-0-	-3054 B	-0-	12864	3	915	9	Y	832	832	1			-0-
04	15360	X	12817	-0-	-2543 B	-0-	12014	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
05	15872	X	12944	-0-	-2928 B	-0-	12129	3	815	9	Y	741	741	1			-0-
06	14340	X	12457	-0-	-1883 B	-0-	11714	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
07	14818	X	12309	-0-	-2509 B	-0-	11594	3	715	9	Y	650	650	1			-0-
08	13764	X	12502	-0-	-1262 B	-0-	11820	3	682	9	Y	620	620	1			-0-
09	12810	X	11565	-0-	-1245 B	-0-	10874	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
10	12958	X	8670	-0-	-4288 B	-0-	7802	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
11	12450	X	11869	-0-	-581 B	-0-	11139	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
*12	13302	X	13302	-0-	-0- B	-0-	12405	3	897	9	Y	815	815	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,708

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

01	49290	X	48284	-0-	-1006 B	-0-	36560	3	11724	9	Y	10658	10658	1			-0-
02	44520	X	34211	-0-	-10309 B	-0-	25807	3	8404	9	Y	7640	7640	1			-0-
03	42129	X	31403	-0-	-10726 B	-0-	23710	3	7693	9	Y	6994	6994	1			-0-
04	46740	X	26088	-0-	-20652 B	-0-	19800	3	6288	9	Y	5716	5716	1			-0-
05	48298	X	23321	-0-	-24977 B	-0-	17681	3	5640	9	Y	5127	5124	1	3	8	-0-
06	46740	X	19715	-0-	-27025 B	-0-	14938	3	4777	9	Y	4343	4343	1			-0-
07	26474	X	16688	-0-	-9786 B	-0-	12313	3	4375	9	Y	3977	3976	1	1	8	-0-
08	26474	X	14704	-0-	-11770 B	-0-	10725	3	3979	9	Y	3617	3617	1			-0-
09	25620	X	14312	-0-	-11308 B	-0-	10709	3	3603	9	Y	3275	3273	1	2	8	-0-
10	23312	X	14102	-0-	-9210 B	-0-	10684	3	3418	9	Y	3107	3107	1			-0-
11	19710	X	13048	-0-	-6662 B	-0-	9973	3	3075	9	Y	2795	2795	1			-0-
12	16678	X	11779	-0-	-4899 B	-0-	8751	3	3028	9	Y	2753	2753	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,002

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

01	39051	X	39051	-0-	-0- B	-0-	28716	3	10335	9	Y	9395	9395	1			-0-
02	35621	X	35621	-0-	-0- B	-0-	26082	3	9539	9	Y	8672	8672	1			-0-
03	28407	X	28407	-0-	-0- B	-0-	20766	3	7641	9	Y	6946	6946	1			-0-
04	20672	X	20672	-0-	-0- B	-0-	15053	3	5619	9	Y	5108	5108	1			-0-
05	20229	X	20229	-0-	-0- B	-0-	14741	3	5488	9	Y	4989	4989	1			-0-
06	18780	X	18537	-0-	-243 B	-0-	13517	3	5020	9	Y	4564	4564	1			-0-
07	27342	X	18519	-0-	-8823 B	-0-	13517	3	5002	9	Y	4547	4547	1			-0-
08	27342	X	17616	-0-	-9726 B	-0-	13000	3	4616	9	Y	4196	4196	1			-0-
09	20670	X	15897	-0-	-4773 B	-0-	11801	3	4096	9	Y	3724	3724	1			-0-
10	20243	X	15726	-0-	-4517 B	-0-	11691	3	4035	9	Y	3668	3668	1			-0-
11	18540	X	14435	-0-	-4105 B	-0-	10743	3	3692	9	Y	3356	3356	1			-0-
12	16061	X	13822	-0-	-2239 B	-0-	10370	3	3452	9	Y	3138	3138	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,303

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19856	X	19856	-0-	-0-	B	-0-	15815	3	4041	9	Y	3674	3674	1			-0-
02	25300	X	25300	-0-	-0-	B	-0-	20317	3	4983	9	Y	4530	4530	1			-0-
03	25147	X	25147	-0-	-0-	B	-0-	20284	3	4863	9	Y	4421	4421	1			-0-
04	23673	X	23673	-0-	-0-	B	-0-	19244	3	4429	9	Y	4026	4026	1			-0-
05	22793	X	22793	-0-	-0-	B	-0-	18582	3	4211	9	Y	3828	3828	1			-0-
06	20276	X	20276	-0-	-0-	B	-0-	16555	3	3721	9	Y	3383	3383	1			-0-
07	27063	X	20387	-0-	-6676	B	-0-	16778	3	3609	9	Y	3281	3281	1			-0-
08	25141	X	19543	-0-	-5598	B	-0-	16135	3	3408	9	Y	3098	3098	1			-0-
09	23670	X	17721	-0-	-5949	B	-0-	14612	3	3109	9	Y	2826	2826	1			-0-
10	22785	X	17863	-0-	-4922	B	-0-	14645	3	3218	9	Y	2925	2925	1			-0-
11	20280	X	16361	-0-	-3919	B	-0-	13288	3	3073	9	Y	2794	2794	1			-0-
12	17696	X	16205	-0-	-1491	B	-0-	13112	3	3093	9	Y	2812	2812	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 245,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,598

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18674	X	18674	-0-	-0-	B	-0-	14468	3	4206	9	Y	3824	3824	1			-0-
02	15120	X	12552	-0-	-2568	B	-0-	9391	3	3161	9	Y	2874	2874	1			-0-
03	19613	X	19613	-0-	-0-	B	-0-	15434	3	4179	9	Y	3799	3799	1			-0-
04	16365	X	16365	-0-	-0-	B	-0-	12935	3	3430	9	Y	3118	3118	1			-0-
05	17389	X	17389	-0-	-0-	B	-0-	13735	3	3654	9	Y	3322	3322	1			-0-
06	16200	X	14294	-0-	-1906	B	-0-	11150	3	3144	9	Y	2858	2858	1			-0-
07	19623	X	14926	-0-	-4697	B	-0-	11358	3	3568	9	Y	3244	3244	1			-0-
08	19623	X	14398	-0-	-5225	B	-0-	11105	3	3293	9	Y	2994	2994	1			-0-
09	16830	X	12484	-0-	-4346	B	-0-	9665	3	2819	9	Y	2563	2563	1			-0-
10	17391	X	13166	-0-	-4225	B	-0-	10302	3	2864	9	Y	2604	2604	1			-0-
11	14430	X	14007	-0-	-423	B	-0-	11048	3	2959	9	Y	2690	2690	1			-0-
*12	15153	X	15153	-0-	-0-	B	-0-	11986	3	3167	9	Y	2879	2879	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,769

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5004	-0-	-545	B	-0-	4633	3	371	9	N	337	337	1			-0-
02	4928	X	4183	-0-	-745	B	-0-	3861	3	322	9	N	293	293	1			-0-
03	5332	X	2818	-0-	-2514	B	-0-	2598	3	220	9	N	200	200	1			-0-
04	5160	X	4756	-0-	-404	B	-0-	4444	3	312	9	N	284	284	1			-0-
05	5332	X	4604	-0-	-728	B	-0-	4327	3	277	9	N	252	252	1			-0-
06	4830	X	4017	-0-	-813	B	-0-	3751	3	266	9	N	242	242	1			-0-
07	4929	X	4088	-0-	-841	B	-0-	3836	3	252	9	N	229	229	1			-0-
08	4929	X	3686	-0-	-1243	B	-0-	3414	3	272	9	N	247	247	1			-0-
09	4770	X	3354	-0-	-1416	B	-0-	3061	3	293	9	N	266	266	1			-0-
10	4619	X	3501	-0-	-1118	B	-0-	3197	3	304	9	N	276	276	1			-0-
11	4206	X	4206	-0-	-0-	B	-0-	3909	3	297	9	N	270	270	1			-0-
12	4092	X	4013	-0-	-79	B	-0-	3728	3	285	9	N	259	259	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49507 X	45817	-0-	-3690	B	-0-	35578	3	10239	9	Y	9308	9308	1			-0-
02	44716 X	39313	-0-	-5403	B	-0-	30344	3	8969	9	Y	8154	8154	1			-0-
03	48918 X	25306	-0-	-23612	B	-0-	19473	3	5833	9	Y	5303	5303	1			-0-
04	45480 X	291	-0-	-45189	B	-0-	215	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	46996 X	40809	-0-	-6187	B	-0-	30051	3	10758	9	Y	9780	9780	1			-0-
06	44340 X	41507	-0-	-2833	B	-0-	30718	3	10789	9	Y	9808	9808	1			-0-
07	43524 X	34307	-0-	-9217	B	-0-	25577	3	8730	9	Y	7936	7936	1			-0-
08	40796 X	18746	-0-	-22050	B	-0-	14042	3	4704	9	Y	4276	4276	1			-0-
09	41520 X	-0-	-0-	-41520	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	42904 X	12511	-0-	-30393	B	-0-	9246	3	3265	9	Y	2968	2968	1			-0-
11	41520 X	23779	-0-	-17741	B	-0-	17566	3	6213	9	Y	5648	5648	1			-0-
12	34317 X	20673	-0-	-13644	B	-0-	15133	3	5540	9	Y	5036	5036	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,286

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051 X	12706	-0-	-345	B	-0-	11951	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
02	11396 X	10410	-0-	-986	B	-0-	9824	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
03	11718 X	10813	-0-	-905	B	-0-	10201	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
04	12300 X	9979	-0-	-2321	B	-0-	9393	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
05	12710 X	10474	-0-	-2236	B	-0-	9788	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
06	12300 X	9858	-0-	-2442	B	-0-	9214	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
07	11532 X	10089	-0-	-1443	B	-0-	9419	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
08	10819 X	9814	-0-	-1005	B	-0-	9194	3	620	9	Y	564	564	1			-0-
09	10140 X	8811	-0-	-1329	B	-0-	8293	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
10	10478 X	8711	-0-	-1767	B	-0-	8161	3	550	9	Y	500	500	1			-0-
11	9870 X	6789	-0-	-3081	B	-0-	6288	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
*12	10440 X	10440	-0-	-0-	B	-0-	9796	3	644	9	Y	585	585	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,701

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20895 X	20895	-0-	-0-	B	-0-	17879	3	3016	9	Y	2742	2742	1			-0-
02	18760 X	16484	-0-	-2276	B	-0-	14171	3	2313	9	Y	2103	2103	1			-0-
03	20770 X	19357	-0-	-1413	B	-0-	16834	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
04	20100 X	17889	-0-	-2211	B	-0-	15895	3	1994	9	Y	1813	1813	1			-0-
05	20770 X	17060	-0-	-3710	B	-0-	15287	3	1773	9	Y	1612	1612	1			-0-
06	20100 X	16261	-0-	-3839	B	-0-	14475	3	1786	9	Y	1624	1624	1			-0-
07	17825 X	15517	-0-	-2308	B	-0-	14210	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
08	17825 X	13781	-0-	-4044	B	-0-	12688	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
09	17250 X	-0-	-0-	-17250	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	19726 X	19726	-0-	-0-	B	-0-	16140	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-
11	16260 X	-0-	-0-	-16260	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	15531 X	5462	-0-	-10069	B	-0-	4169	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,805

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145 X	7808	-0-	-1337 B	-0-	7463	3	345	9	N	314	314	1			-0-
02	8739 X	8739	-0-	-0- B	-0-	8366	3	373	9	N	339	339	1			-0-
03	9635 X	9635	-0-	-0- B	-0-	9078	3	557	9	N	506	506	1			-0-
04	7839 X	7839	-0-	-0- B	-0-	7441	3	398	9	N	362	362	1			-0-
05	9672 X	7878	-0-	-1794 B	-0-	7551	3	327	9	N	297	297	1			-0-
06	9360 X	7537	-0-	-1823 B	-0-	7239	3	298	9	N	271	271	1			-0-
07	9672 X	7730	-0-	-1942 B	-0-	7442	3	288	9	N	262	262	1			-0-
08	9641 X	7182	-0-	-2459 B	-0-	6893	3	289	9	N	263	263	1			-0-
09	7830 X	6255	-0-	-1575 B	-0-	5979	3	276	9	N	251	251	1			-0-
10	7874 X	6433	-0-	-1441 B	-0-	6171	3	262	9	N	238	238	1			-0-
11	7530 X	6221	-0-	-1309 B	-0-	5971	3	250	9	N	227	227	1			-0-
12	7719 X	6326	-0-	-1393 B	-0-	6071	3	255	9	N	232	232	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,562

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

01	12958 X	12451	-0-	-507 B	-0-	12267	3	184	9	N	167	167	1			-0-
02	12113 X	12113	-0-	-0- B	-0-	11970	3	143	9	N	130	130	1			-0-
03	12896 X	11919	-0-	-977 B	-0-	11751	3	168	9	N	153	153	1			-0-
04	12480 X	11060	-0-	-1420 B	-0-	10905	3	155	9	N	141	141	1			-0-
05	13423 X	11059	-0-	-2364 B	-0-	10906	3	153	9	N	139	139	1			-0-
06	12990 X	10100	-0-	-2890 B	-0-	9960	3	140	9	N	127	127	1			-0-
07	13423 X	10136	-0-	-3287 B	-0-	10000	3	136	9	N	124	124	1			-0-
08	11904 X	9588	-0-	-2316 B	-0-	9457	3	131	9	N	119	119	1			-0-
09	11070 X	9188	-0-	-1882 B	-0-	9058	3	130	9	N	118	118	1			-0-
10	11067 X	9137	-0-	-1930 B	-0-	9001	3	136	9	N	124	124	1			-0-
11	10110 X	7623	-0-	-2487 B	-0-	7492	3	131	9	N	119	119	1			-0-
12	10137 X	8904	-0-	-1233 B	-0-	8750	3	154	9	N	140	140	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

01	7533 X	7533	-0-	-0- B	-0-	6991	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
02	7224 X	6715	-0-	-509 B	-0-	6228	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
03	7781 X	7592	-0-	-189 B	-0-	7049	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
04	7470 X	6998	-0-	-472 B	-0-	6506	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
05	7719 X	6857	-0-	-862 B	-0-	6370	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
06	7350 X	5345	-0-	-2005 B	-0-	4972	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
07	7595 X	7468	-0-	-127 B	-0-	6996	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
08	7595 X	7175	-0-	-420 B	-0-	6754	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
09	6990 X	6252	-0-	-738 B	-0-	5871	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	7471 X	6092	-0-	-1379 B	-0-	5708	3	384	9	Y	349	349	1			-0-
11	7230 X	5803	-0-	-1427 B	-0-	5430	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
12	7471 X	5860	-0-	-1611 B	-0-	5457	3	403	9	Y	366	366	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,871

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45725	X	45725	-0-	-0-	B	-0-	40193	3	5532	9	Y	5029	5029	1			-0-
02	46984	X	39764	-0-	-7220	B	-0-	35047	3	4717	9	Y	4288	4288	1			-0-
03	52018	X	46615	-0-	-5403	B	-0-	41007	3	5608	9	Y	5098	5098	1			-0-
04	47040	X	44321	-0-	-2719	B	-0-	39143	3	5178	9	Y	4707	4707	1			-0-
05	48608	X	43065	-0-	-5543	B	-0-	38136	3	4929	9	Y	4481	4481	1			-0-
06	45120	X	16348	-0-	-28772	B	-0-	14421	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-
07	46624	X	44878	-0-	-1746	B	-0-	39873	3	5005	9	Y	4550	4550	1			-0-
08	46624	X	38648	-0-	-7976	B	-0-	34578	3	4070	9	Y	3700	3700	1			-0-
09	44310	X	34132	-0-	-10178	B	-0-	30543	3	3589	9	Y	3263	3263	1			-0-
10	44888	X	33043	-0-	-11845	B	-0-	29524	3	3519	9	Y	3199	3199	1			-0-
11	43440	X	31133	-0-	-12307	B	-0-	27787	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-
12	40657	X	31096	-0-	-9561	B	-0-	27601	3	3495	9	Y	3177	3177	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 448,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,286

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	4222	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
02	5180	X	4154	-0-	-1026	B	-0-	4011	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
03	5675	X	5675	-0-	-0-	B	-0-	5518	3	157	9	Y	143	143	1			-0-
04	5100	X	4129	-0-	-971	B	-0-	3993	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
05	4929	X	3147	-0-	-1782	B	-0-	3033	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
06	5490	X	3747	-0-	-1743	B	-0-	3569	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
07	5673	X	3586	-0-	-2087	B	-0-	3451	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
08	5673	X	3488	-0-	-2185	B	-0-	3268	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
09	4140	X	3274	-0-	-866	B	-0-	3024	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
10	3875	X	3644	-0-	-231	B	-0-	3483	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
11	3750	X	3746	-0-	-4	B	-0-	3625	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
*12	4182	X	4182	-0-	-0-	B	-0-	4061	3	121	9	Y	110	110	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33863	X	33863	-0-	-0-	B	-0-	29586	3	4277	9	Y	3888	3888	1			-0-
02	34440	X	31344	-0-	-3096	B	-0-	27345	3	3999	9	Y	3635	3635	1			-0-
03	38130	X	35008	-0-	-3122	B	-0-	30756	3	4252	9	Y	3865	3865	1			-0-
04	36900	X	33470	-0-	-3430	B	-0-	29497	3	3973	9	Y	3612	3612	1			-0-
05	36084	X	31064	-0-	-5020	B	-0-	27423	3	3641	9	Y	3310	3310	1			-0-
06	33870	X	28776	-0-	-5094	B	-0-	25483	3	3293	9	Y	2994	2994	1			-0-
07	28598	X	28598	-0-	-0-	B	-0-	25426	3	3172	9	Y	2884	2883	1	1	8	-0-
08	27409	X	27409	-0-	-0-	B	-0-	24411	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
09	24937	X	24937	-0-	-0-	B	-0-	22222	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
10	22972	X	22972	-0-	-0-	B	-0-	20416	3	2556	9	Y	2324	2324	1			-0-
11	5018	X	5018	-0-	-0-	B	-0-	4373	3	645	9	Y	586	586	1			-0-
*12	29154	X	29154	-0-	-0-	B	-0-	25630	3	3524	9	Y	3204	3204	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,495

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48404 X	48404	-0-	-0-	B	-0-	39330	3	9074	9	Y	8249	8249	1			-0-
02	44212 X	41169	-0-	-3043	B	-0-	33473	3	7696	9	Y	6996	6996	1			-0-
03	48949 X	42712	-0-	-6237	B	-0-	34860	3	7852	9	Y	7138	7138	1			-0-
04	47370 X	38768	-0-	-8602	B	-0-	31794	3	6974	9	Y	6340	6340	1			-0-
05	48949 X	37445	-0-	-11504	B	-0-	30775	3	6670	9	Y	6064	6064	1			-0-
06	46830 X	33744	-0-	-13086	B	-0-	27786	3	5958	9	Y	5416	5416	1			-0-
07	39773 X	32987	-0-	-6786	B	-0-	27332	3	5655	9	Y	5141	5136	1	5	8	-0-
08	39773 X	19798	-0-	-19975	B	-0-	16494	3	3304	9	Y	3004	3004	1			-0-
09	38490 X	7042	-0-	-31448	B	-0-	5654	3	1388	9	Y	1262	1262	1			-0-
10	37448 X	35645	-0-	-1803	B	-0-	29213	3	6432	9	Y	5847	5847	1			-0-
11	33750 X	28436	-0-	-5314	B	-0-	23409	3	5027	9	Y	4570	4570	1			-0-
12	32984 X	26724	-0-	-6260	B	-0-	21885	3	4839	9	Y	4399	4399	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 392,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,426

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9360 X	9360	-0-	-0-	B	-0-	9199	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
02	8680 X	8475	-0-	-205	B	-0-	8274	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
03	9424 X	8977	-0-	-447	B	-0-	8805	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
04	9060 X	8166	-0-	-894	B	-0-	8032	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
05	9393 X	8101	-0-	-1292	B	-0-	7979	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
06	9090 X	7376	-0-	-1714	B	-0-	7270	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
07	9393 X	7337	-0-	-2056	B	-0-	7232	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	8990 X	6997	-0-	-1993	B	-0-	6903	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
09	8160 X	6588	-0-	-1572	B	-0-	6502	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
10	8091 X	6701	-0-	-1390	B	-0-	6615	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
11	7380 X	6179	-0-	-1201	B	-0-	6070	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
12	7347 X	6330	-0-	-1017	B	-0-	6225	3	105	9	Y	95	95	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10741 X	10741	-0-	-0-	B	-0-	10129	3	612	9	Y	556	556	1			-0-
02	14000 X	10146	-0-	-3854	B	-0-	9551	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
03	14539 X	10888	-0-	-3651	B	-0-	10281	3	607	9	Y	552	552	1			-0-
04	12720 X	12000	-0-	-720	B	-0-	11383	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
05	11687 X	11375	-0-	-312	B	-0-	10811	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
06	10860 X	9935	-0-	-925	B	-0-	9439	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	12400 X	9859	-0-	-2541	B	-0-	9311	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
08	12400 X	9077	-0-	-3323	B	-0-	8639	3	438	9	Y	398	397	1	1	8	-0-
09	12000 X	8090	-0-	-3910	B	-0-	7673	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
10	11377 X	8075	-0-	-3302	B	-0-	7636	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
11	9930 X	7265	-0-	-2665	B	-0-	6850	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
12	9858 X	7753	-0-	-2105	B	-0-	7329	3	424	9	Y	385	385	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,610

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23391 X	23391	-0-	-0- B	-0-	20544	3	2847	9	Y	2588	2588	1			-0-
02	22394 X	22394	-0-	-0- B	-0-	19857	3	2537	9	Y	2306	2306	1			-0-
03	29228 X	29228	-0-	-0- B	-0-	26139	3	3089	9	Y	2808	2808	1			-0-
04	23527 X	23527	-0-	-0- B	-0-	20416	3	3111	9	Y	2828	2828	1			-0-
05	24149 X	22560	-0-	-1589 B	-0-	19593	3	2967	9	Y	2697	2697	1			-0-
06	21042 X	21042	-0-	-0- B	-0-	18257	3	2785	9	Y	2532	2532	1			-0-
07	28520 X	20774	-0-	-7746 B	-0-	18210	3	2564	9	Y	2331	2331	1			-0-
08	28520 X	20012	-0-	-8508 B	-0-	17699	3	2313	9	Y	2103	2103	1			-0-
09	23520 X	18626	-0-	-4894 B	-0-	16490	3	2136	9	Y	1942	1942	1			-0-
10	22568 X	18953	-0-	-3615 B	-0-	16722	3	2231	9	Y	2028	2028	1			-0-
11	21030 X	17303	-0-	-3727 B	-0-	15255	3	2048	9	Y	1862	1862	1			-0-
12	20770 X	17676	-0-	-3094 B	-0-	15575	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,935

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

01	41873 X	41873	-0-	-0- B	-0-	32586	3	9287	9	Y	8443	8443	1			-0-
02	41496 X	34509	-0-	-6987 B	-0-	26855	3	7654	9	Y	6958	6958	1			-0-
03	45942 X	36083	-0-	-9859 B	-0-	28355	3	7728	9	Y	7025	7025	1			-0-
04	44460 X	32177	-0-	-12283 B	-0-	25393	3	6784	9	Y	6167	6167	1			-0-
05	45942 X	30550	-0-	-15392 B	-0-	24158	3	6392	9	Y	5811	5811	1			-0-
06	40530 X	26894	-0-	-13636 B	-0-	21214	3	5680	9	Y	5164	5164	1			-0-
07	29698 X	26105	-0-	-3593 B	-0-	20695	3	5410	9	Y	4918	4918	1			-0-
08	29698 X	24469	-0-	-5229 B	-0-	19505	3	4964	9	Y	4513	4513	1			-0-
09	28740 X	19380	-0-	-9360 B	-0-	15484	3	3896	9	Y	3542	3542	1			-0-
10	29698 X	-0-	-0-	-29698 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	26880 X	5298	-0-	-21582 B	-0-	4074	3	1224	9	Y	1113	1113	1			-0-
*12	28048 X	28048	-0-	-0- B	-0-	21756	3	6292	9	Y	5720	5720	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 305,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,374

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

01	6603 X	6603	-0-	-0- B	-0-	6335	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
02	6552 X	5001	-0-	-1551 B	-0-	4810	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
03	7409 X	5235	-0-	-2174 B	-0-	4997	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
04	7170 X	4736	-0-	-2434 B	-0-	4542	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
05	7409 X	4612	-0-	-2797 B	-0-	4426	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
06	6390 X	4258	-0-	-2132 B	-0-	4092	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
07	5549 X	4005	-0-	-1544 B	-0-	3854	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
08	5239 X	3843	-0-	-1396 B	-0-	3656	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
09	4740 X	3559	-0-	-1181 B	-0-	3398	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
10	4619 X	3141	-0-	-1478 B	-0-	2974	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
11	4260 X	3375	-0-	-885 B	-0-	3221	3	154	9	Y	140	140	1			-0-
12	3999 X	3967	-0-	-32 B	-0-	3782	3	185	9	Y	168	168	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,043

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9739	X	9739	-0-	-0-	B	-0-	9226	3	513	9	Y	466	466	1			-0-
02	9660	X	9660	-0-	-0-	B	-0-	9172	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
03	9639	X	9639	-0-	-0-	B	-0-	9186	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
04	8670	X	8383	-0-	-287	B	-0-	7998	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
05	8959	X	7992	-0-	-967	B	-0-	7625	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
06	8670	X	6876	-0-	-1794	B	-0-	6570	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
07	10695	X	7988	-0-	-2707	B	-0-	7666	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
08	9641	X	7676	-0-	-1965	B	-0-	7386	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
09	8370	X	6728	-0-	-1642	B	-0-	6482	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
10	7998	X	6786	-0-	-1212	B	-0-	6525	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
11	7740	X	6398	-0-	-1342	B	-0-	6123	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
12	7998	X	6390	-0-	-1608	B	-0-	6118	3	272	9	Y	247	247	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,799

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

01	24561	X	24561	-0-	-0-	B	-0-	19916	3	4645	9	Y	4223	4223	1			-0-
02	21840	X	20157	-0-	-1683	B	-0-	16213	3	3944	9	Y	3585	3585	1			-0-
03	26164	X	22214	-0-	-3950	B	-0-	17998	3	4216	9	Y	3833	3833	1			-0-
04	25320	X	20606	-0-	-4714	B	-0-	16654	3	3952	9	Y	3593	3593	1			-0-
05	26164	X	20681	-0-	-5483	B	-0-	16732	3	3949	9	Y	3590	3590	1			-0-
06	23760	X	18965	-0-	-4795	B	-0-	15375	3	3590	9	Y	3264	3264	1			-0-
07	21917	X	19098	-0-	-2819	B	-0-	15531	3	3567	9	Y	3243	3243	1			-0-
08	21917	X	18411	-0-	-3506	B	-0-	15032	3	3379	9	Y	3072	3072	1			-0-
09	20610	X	17473	-0-	-3137	B	-0-	14262	3	3211	9	Y	2919	2919	1			-0-
10	20677	X	17832	-0-	-2845	B	-0-	14502	3	3330	9	Y	3027	3027	1			-0-
11	18960	X	17208	-0-	-1752	B	-0-	14014	3	3194	9	Y	2904	2904	1			-0-
12	19096	X	16697	-0-	-2399	B	-0-	13574	3	3123	9	Y	2839	2839	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,092

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

01	16619	X	16619	-0-	-0-	B	-0-	15471	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
02	13359	X	13359	-0-	-0-	B	-0-	12371	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
03	11410	X	11410	-0-	-0-	B	-0-	10551	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
04	16113	X	16113	-0-	-0-	B	-0-	14927	3	1186	9	Y	1078	1078	1			-0-
05	15959	X	15959	-0-	-0-	B	-0-	14863	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-
06	14660	X	14660	-0-	-0-	B	-0-	13674	3	986	9	Y	896	896	1			-0-
07	16647	X	15021	-0-	-1626	B	-0-	14062	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
08	16990	X	16990	-0-	-0-	B	-0-	15835	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
09	16110	X	14835	-0-	-1275	B	-0-	13926	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
10	15965	X	13334	-0-	-2631	B	-0-	12525	3	809	9	Y	735	735	1			-0-
11	16440	X	13469	-0-	-2971	B	-0-	12632	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
12	16988	X	11933	-0-	-5055	B	-0-	11139	3	794	9	Y	722	722	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,659

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17583	X	17583	-0-	-0-	B	-0-	16433	3	1150	9	N	1045	1045	1			-0-
02	16856	X	14193	-0-	-2663	B	-0-	12965	3	1228	9	N	1116	1116	1			-0-
03	18662	X	14894	-0-	-3768	B	-0-	13570	3	1324	9	N	1204	1204	1			-0-
04	18060	X	13450	-0-	-4610	B	-0-	12152	3	1298	9	N	1180	1180	1			-0-
05	17577	X	13086	-0-	-4491	B	-0-	12006	3	1080	9	N	982	982	1			-0-
06	17010	X	12000	-0-	-5010	B	-0-	10976	3	1024	9	N	931	931	1			-0-
07	15717	X	11576	-0-	-4141	B	-0-	10723	3	853	9	N	775	775	1			-0-
08	14880	X	11122	-0-	-3758	B	-0-	10373	3	749	9	N	681	681	1			-0-
09	13440	X	10372	-0-	-3068	B	-0-	9653	3	719	9	N	654	654	1			-0-
10	13082	X	9905	-0-	-3177	B	-0-	9180	3	725	9	N	659	659	1			-0-
11	12000	X	9393	-0-	-2607	B	-0-	8775	3	618	9	N	562	562	1			-0-
12	11563	X	11087	-0-	-476	B	-0-	10379	3	708	9	N	644	644	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,433

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21229	X	21229	-0-	-0-	B	-0-	17541	3	3688	9	Y	3353	3353	1			-0-
02	19722	X	19722	-0-	-0-	B	-0-	16167	3	3555	9	Y	3232	3232	1			-0-
03	21025	X	21025	-0-	-0-	B	-0-	17277	3	3748	9	Y	3407	3407	1			-0-
04	19534	X	19534	-0-	-0-	B	-0-	16113	3	3421	9	Y	3110	3110	1			-0-
05	20181	X	19348	-0-	-833	B	-0-	15997	3	3351	9	Y	3046	3046	1			-0-
06	19530	X	16475	-0-	-3055	B	-0-	13441	3	3034	9	Y	2758	2758	1			-0-
07	18507	X	17131	-0-	-1376	B	-0-	13955	3	3176	9	Y	2887	2887	1			-0-
08	18507	X	17550	-0-	-957	B	-0-	14549	3	3001	9	Y	2728	2728	1			-0-
09	17910	X	4643	-0-	-13267	B	-0-	3894	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
10	18507	X	5012	-0-	-13495	B	-0-	4035	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
11	42430	X	42430	-0-	-0-	B	-0-	34662	3	7768	9	Y	7062	7062	1			-0-
*12	34255	X	34255	-0-	-0-	B	-0-	27855	3	6400	9	Y	5818	5818	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,970

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26309	X	26309	-0-	-0-	B	-0-	21440	3	4869	9	Y	4426	4426	1			-0-
02	23156	X	22959	-0-	-197	B	-0-	18764	3	4195	9	Y	3814	3814	1			-0-
03	25637	X	24745	-0-	-892	B	-0-	20216	3	4529	9	Y	4117	4117	1			-0-
04	24810	X	23475	-0-	-1335	B	-0-	19250	3	4225	9	Y	3841	3841	1			-0-
05	25637	X	22689	-0-	-2948	B	-0-	18896	3	3793	9	Y	3448	3448	1			-0-
06	20755	X	20755	-0-	-0-	B	-0-	17231	3	3524	9	Y	3204	3204	1			-0-
07	24335	X	20740	-0-	-3595	B	-0-	17274	3	3466	9	Y	3151	3151	1			-0-
08	24335	X	5518	-0-	-18817	B	-0-	4607	3	911	9	Y	828	828	1			-0-
09	23490	X	-0-	-0-	-23490	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	22692	X	13460	-0-	-9232	B	-0-	10605	3	2855	9	Y	2595	2595	1			-0-
11	20760	X	18006	-0-	-2754	B	-0-	14208	3	3798	9	Y	3453	3453	1			-0-
12	20739	X	16339	-0-	-4400	B	-0-	12888	3	3451	9	Y	3137	3137	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,014

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	4419	-0-	4419 B	4419	4369	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
02	INC G-10	3144	-0-	3144 B	7563	3112	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	INC G-10	3585	-0-	3585 B	11148	3534	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
04	INC G-10	3724	-0-	3724 B	14872	3683	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	18837 X	3965	-0-	-14872 B	-0-	3939	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	4398 X	4398	-0-	-0- B	-0-	4376	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3844 X	3662	-0-	-182 B	-0-	3642	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3968 X	3364	-0-	-604 B	-0-	3351	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	4410 X	3173	-0-	-1237 B	-0-	3159	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	4557 X	3004	-0-	-1553 B	-0-	2991	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	4410 X	2460	-0-	-1950 B	-0-	2447	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	3658 X	2502	-0-	-1156 B	-0-	2483	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

01	8226 X	8226	-0-	-0- B	-0-	7854	3	372	9	Y	338	338	1			-0-
02	7924 X	6988	-0-	-936 B	-0-	6634	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
03	8463 X	7386	-0-	-1077 B	-0-	7025	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
04	7950 X	6672	-0-	-1278 B	-0-	6338	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
05	8215 X	6583	-0-	-1632 B	-0-	6257	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
06	7950 X	6133	-0-	-1817 B	-0-	5838	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
07	7750 X	6087	-0-	-1663 B	-0-	5812	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
08	7378 X	5790	-0-	-1588 B	-0-	5517	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
09	6660 X	5419	-0-	-1241 B	-0-	5166	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
10	6572 X	5449	-0-	-1123 B	-0-	5208	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
11	6120 X	5109	-0-	-1011 B	-0-	4866	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
12	6076 X	5313	-0-	-763 B	-0-	5074	3	239	9	Y	217	217	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,241

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

01	16216 X	16216	-0-	-0- B	-0-	12718	3	3498	9	Y	3180	3180	1			-0-
02	16256 X	16256	-0-	-0- B	-0-	12798	3	3458	9	Y	3144	3144	1			-0-
03	16771 X	1374	-0-	-15397 B	-0-	1089	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
04	16407 X	16407	-0-	-0- B	-0-	12463	3	3944	9	Y	3585	3585	1			-0-
05	27179 X	27179	-0-	-0- B	-0-	20768	3	6411	9	Y	5828	5828	1			-0-
06	18058 X	18058	-0-	-0- B	-0-	13728	3	4330	9	Y	3936	3936	1			-0-
07	18011 X	14851	-0-	-3160 B	-0-	11298	3	3553	9	Y	3230	3230	1			-0-
08	27187 X	11970	-0-	-15217 B	-0-	9125	3	2845	9	Y	2586	2586	1			-0-
09	26310 X	9433	-0-	-16877 B	-0-	7210	3	2223	9	Y	2021	2021	1			-0-
10	27187 X	6331	-0-	-20856 B	-0-	4845	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-
11	18060 X	-0-	-0-	-18060 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	12240 X	8877	-0-	-3363 B	-0-	6855	3	2022	9	Y	1838	1838	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,958

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438 X	15438	-0-	-0- B	-0-	13312	3	2126	9	Y	1933	1933	1			-0-
02	12908 X	12203	-0-	-705 B	-0-	10452	3	1751	9	Y	1592	1592	1			-0-
03	14012 X	12938	-0-	-1074 B	-0-	11175	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-
04	14940 X	11769	-0-	-3171 B	-0-	10185	3	1584	9	Y	1440	1440	1			-0-
05	15438 X	11701	-0-	-3737 B	-0-	10138	3	1563	9	Y	1421	1421	1			-0-
06	14940 X	10908	-0-	-4032 B	-0-	9457	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
07	13516 X	10984	-0-	-2532 B	-0-	9594	3	1390	9	Y	1264	1264	1			-0-
08	12927 X	11005	-0-	-1922 B	-0-	9696	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
09	11760 X	9958	-0-	-1802 B	-0-	8808	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
10	11687 X	9968	-0-	-1719 B	-0-	8736	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-
11	10920 X	9024	-0-	-1896 B	-0-	7854	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-
12	11005 X	8906	-0-	-2099 B	-0-	7659	3	1247	9	Y	1134	1134	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,125

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

01	9092 X	9092	-0-	-0- B	-0-	8992	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
02	9436 X	8008	-0-	-1428 B	-0-	7906	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
03	10106 X	8323	-0-	-1783 B	-0-	8233	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
04	9210 X	8135	-0-	-1075 B	-0-	8034	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
05	9083 X	8258	-0-	-825 B	-0-	8162	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	8790 X	7726	-0-	-1064 B	-0-	7587	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	8866 X	7884	-0-	-982 B	-0-	7702	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
08	8401 X	7549	-0-	-852 B	-0-	7320	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
09	8130 X	7101	-0-	-1029 B	-0-	6863	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
10	8246 X	6964	-0-	-1282 B	-0-	6745	3	219	9	Y	199	199	1			-0-
11	7740 X	6498	-0-	-1242 B	-0-	6266	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
12	7874 X	7244	-0-	-630 B	-0-	6991	3	253	9	Y	230	230	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

01	24028 X	24028	-0-	-0- B	-0-	21534	3	2494	9	Y	2267	2267	1			-0-
02	15794 X	15794	-0-	-0- B	-0-	14054	3	1740	9	Y	1582	1582	1			-0-
03	20150 X	14052	-0-	-6098 B	-0-	12572	3	1480	9	Y	1345	1345	1			-0-
04	23250 X	11388	-0-	-11862 B	-0-	10095	3	1293	9	Y	1175	1175	1			-0-
05	24025 X	10283	-0-	-13742 B	-0-	9133	3	1150	9	Y	1045	1044	1	1	8	-0-
06	23250 X	8711	-0-	-14539 B	-0-	7709	3	1002	9	Y	911	911	1			-0-
07	13919 X	8215	-0-	-5704 B	-0-	7306	3	909	9	Y	826	825	1	1	8	-0-
08	13919 X	7860	-0-	-6059 B	-0-	6922	3	938	9	Y	853	852	1	1	8	-0-
09	11400 X	6490	-0-	-4910 B	-0-	5811	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
10	10292 X	6609	-0-	-3683 B	-0-	5971	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
11	8700 X	6082	-0-	-2618 B	-0-	5468	3	614	9	Y	558	558	1			-0-
12	8215 X	6007	-0-	-2208 B	-0-	5363	3	644	9	Y	585	585	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,344

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7761	-0-	-950	B	-0-	6390	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-
02	7336	X	6658	-0-	-678	B	-0-	5406	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
03	8215	X	6624	-0-	-1591	B	-0-	5257	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-
04	7950	X	6619	-0-	-1331	B	-0-	5106	3	1513	9	Y	1375	1375	1			-0-
05	8215	X	7114	-0-	-1101	B	-0-	6192	3	922	9	Y	838	838	1			-0-
06	7500	X	7077	-0-	-423	B	-0-	6244	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	B	-0-	6270	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
08	6182	X	6182	-0-	-0-	B	-0-	5405	3	777	9	Y	706	706	1			-0-
09	6090	X	6090	-0-	-0-	B	-0-	5372	3	718	9	Y	653	652	1	1	8	-0-
10	1641	X	1641	-0-	-0-	B	-0-	1443	3	198	9	Y	180	180	1			-0-
11	990	X	589	-0-	-401	B	-0-	504	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
*12	6607	X	6607	-0-	-0-	B	-0-	5630	3	977	9	Y	888	888	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,834

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

01	28251	X	28251	-0-	-0-	B	-0-	23522	3	4729	9	Y	4299	4299	1			-0-
02	24640	X	23177	-0-	-1463	B	-0-	19387	3	3790	9	Y	3445	3445	1			-0-
03	28644	X	24744	-0-	-3900	B	-0-	20741	3	4003	9	Y	3639	3639	1			-0-
04	27720	X	19478	-0-	-8242	B	-0-	16289	3	3189	9	Y	2899	2899	1			-0-
05	28644	X	17103	-0-	-11541	B	-0-	14292	3	2811	9	Y	2555	2555	1			-0-
06	27330	X	23197	-0-	-4133	B	-0-	19401	3	3796	9	Y	3451	3451	1			-0-
07	25668	X	22309	-0-	-3359	B	-0-	18717	3	3592	9	Y	3265	3265	1			-0-
08	24738	X	21491	-0-	-3247	B	-0-	17882	3	3609	9	Y	3281	3281	1			-0-
09	23190	X	20682	-0-	-2508	B	-0-	17405	3	3277	9	Y	2979	2979	1			-0-
10	23963	X	19788	-0-	-4175	B	-0-	16572	3	3216	9	Y	2924	2924	1			-0-
11	23190	X	20274	-0-	-2916	B	-0-	17120	3	3154	9	Y	2867	2867	1			-0-
12	22320	X	18802	-0-	-3518	B	-0-	15856	3	2946	9	Y	2678	2678	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 259,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,282

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

01	7770	X	7770	-0-	-0-	B	-0-	7499	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
02	6636	X	6478	-0-	-158	B	-0-	6270	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
03	7037	X	6809	-0-	-228	B	-0-	6577	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
04	7530	X	6267	-0-	-1263	B	-0-	6076	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
05	7781	X	6023	-0-	-1758	B	-0-	5838	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
06	7530	X	4552	-0-	-2978	B	-0-	4419	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
07	7161	X	5628	-0-	-1533	B	-0-	5460	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
08	6820	X	4559	-0-	-2261	B	-0-	4436	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
09	6270	X	5615	-0-	-655	B	-0-	5466	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
10	6014	X	3326	-0-	-2688	B	-0-	3226	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	B	-0-	5725	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
12	5797	X	4622	-0-	-1175	B	-0-	4461	3	161	9	Y	146	146	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8325	-0-	-1967 B	-0-	8025	3	300	9	Y	273	273	1			-0-
02	9072	X	7493	-0-	-1579 B	-0-	7256	3	237	9	Y	215	215	1			-0-
03	10137	X	7433	-0-	-2704 B	-0-	7212	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
04	9810	X	7096	-0-	-2714 B	-0-	6872	3	224	9	Y	204	204	1			-0-
05	10137	X	6776	-0-	-3361 B	-0-	6582	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
06	8070	X	7485	-0-	-585 B	-0-	7222	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
07	8308	X	7519	-0-	-789 B	-0-	7185	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
08	7440	X	6769	-0-	-671 B	-0-	6531	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
09	7500	X	6211	-0-	-1289 B	-0-	6051	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
10	7750	X	6138	-0-	-1612 B	-0-	5972	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
11	7500	X	5606	-0-	-1894 B	-0-	5443	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
12	7533	X	5812	-0-	-1721 B	-0-	5643	3	169	9	Y	154	154	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,426

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14092	X	14092	-0-	-0- B	-0-	13533	3	559	9	N	508	508	1			-0-
02	14504	X	10997	-0-	-3507 B	-0-	10578	3	419	9	N	381	381	1			-0-
03	15841	X	12776	-0-	-3065 B	-0-	12308	3	468	9	N	425	425	1			-0-
04	14190	X	11839	-0-	-2351 B	-0-	11384	3	455	9	N	414	414	1			-0-
05	14105	X	11789	-0-	-2316 B	-0-	11259	3	530	9	N	482	482	1			-0-
06	13650	X	11346	-0-	-2304 B	-0-	10922	3	424	9	N	385	385	1			-0-
07	12772	X	11232	-0-	-1540 B	-0-	10845	3	387	9	N	352	352	1			-0-
08	12772	X	10659	-0-	-2113 B	-0-	10306	3	353	9	N	321	321	1			-0-
09	11850	X	9885	-0-	-1965 B	-0-	9555	3	330	9	N	300	300	1			-0-
10	11780	X	9737	-0-	-2043 B	-0-	9408	3	329	9	N	299	299	1			-0-
11	11340	X	9243	-0-	-2097 B	-0-	8920	3	323	9	N	294	294	1			-0-
12	11222	X	8990	-0-	-2232 B	-0-	8671	3	319	9	N	290	290	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,451

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		8268	-0-	8268 B	8268	7772	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
02	INC G-10		6715	-0-	6715 B	14983	6687	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	INC G-10		7134	-0-	7134 B	22117	7051	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
04	INC G-10		7219	-0-	7219 B	29336	7128	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
05	36666	X	7330	-0-	-29336 B	-0-	7243	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	5976	X	5976	-0-	-0- B	-0-	5891	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
07	7471	X	4686	-0-	-2785 B	-0-	4597	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
08	7471	X	5257	-0-	-2214 B	-0-	5190	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	7230	X	5604	-0-	-1626 B	-0-	5539	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
10	7316	X	5702	-0-	-1614 B	-0-	5637	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
11	5970	X	5105	-0-	-865 B	-0-	5043	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
12	5797	X	5188	-0-	-609 B	-0-	5110	3	78	9	Y	71	71	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,177

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5362	-0-	-1458 B	-0-	5114	3	104	4	N	131	181	1			145
							144	9									
02	5824	X	4576	-0-	-1248 B	-0-	4377	3	85	4	N	104	181	1			68
							114	9									
03	6169	X	4650	-0-	-1519 B	-0-	4451	3	79	4	N	109					177
							120	9									
04	5880	X	4218	-0-	-1662 B	-0-	4018	3	90	4	N	100	179	1			98
							110	9									
05	5673	X	4605	-0-	-1068 B	-0-	4419	3	66	4	N	109					207
							120	9									
06	5190	X	4462	-0-	-728 B	-0-	4323	3	50	4	N	81	188	1			100
							89	9									
07	DLQ G-10		4496	-0-	4496 B	4496	4399	3	12	4	N	77					177
							85	9									
08	DLQ G-10		4923	-0-	4923 B	9419	4803	3	12	4	N	98	175	1			100
							108	9									
09	13616	X	4197	-0-	-9419 B	-0-	4107	3	10	4	N	73					173
							80	9									
10	4128	X	4128	-0-	-0- B	-0-	4069	3	59	9	N	54	182	1			45
11	4770	X	3954	-0-	-816 B	-0-	3888	3	13	4	N	48					93
							53	9									
12	4929	X	4529	-0-	-400 B	-0-	4355	3	13	4	N	146	192	1			47
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 54,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

01	7086	X	7086	-0-	-0- B	-0-	6815	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
02	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	6278	3	118	9	Y	107	107	1			-0-
03	5983	X	5452	-0-	-531 B	-0-	5383	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
04	6870	X	5008	-0-	-1862 B	-0-	4944	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
05	7099	X	4843	-0-	-2256 B	-0-	4781	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	6870	X	4467	-0-	-2403 B	-0-	4416	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
07	6882	X	4522	-0-	-2360 B	-0-	4472	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	5456	X	4115	-0-	-1341 B	-0-	4065	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	5010	X	4176	-0-	-834 B	-0-	4126	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	4836	X	3993	-0-	-843 B	-0-	3950	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
11	4470	X	3538	-0-	-932 B	-0-	3493	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
12	4526	X	3750	-0-	-776 B	-0-	3700	3	50	9	Y	45	45	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

01	25415	X	25415	-0-	-0- B	-0-	20769	3	4646	9	Y	4224	4224	1			-0-
02	23464	X	21033	-0-	-2431 B	-0-	17043	3	3990	9	Y	3627	3627	1			-0-
03	25978	X	22631	-0-	-3347 B	-0-	18465	3	4166	9	Y	3787	3787	1			-0-
04	25140	X	4673	-0-	-20467 B	-0-	3714	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
05	25978	X	24734	-0-	-1244 B	-0-	20174	3	4560	9	Y	4145	4145	1			-0-
06	24600	X	21482	-0-	-3118 B	-0-	17632	3	3850	9	Y	3500	3500	1			-0-
07	23281	X	19910	-0-	-3371 B	-0-	16406	3	3504	9	Y	3185	3185	1			-0-
08	24242	X	18076	-0-	-6166 B	-0-	14974	3	3102	9	Y	2820	2820	1			-0-
09	23460	X	15555	-0-	-7905 B	-0-	12807	3	2748	9	Y	2498	2498	1			-0-
10	24242	X	16465	-0-	-7777 B	-0-	13521	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-
11	21480	X	8424	-0-	-13056 B	-0-	6874	3	1550	9	Y	1409	1409	1			-0-
12	19771	X	-0-	-0-	-19771 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,743

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45420	X	45420	-0-	-0-	B	-0-	34775	3	10645	9	Y	9677	9677	1			-0-
02	39710	X	39710	-0-	-0-	B	-0-	30475	3	9235	9	Y	8395	8395	1			-0-
03	40576	X	40576	-0-	-0-	B	-0-	31124	3	9452	9	Y	8593	8593	1			-0-
04	38460	X	37398	-0-	-1062	B	-0-	28971	3	8427	9	Y	7661	7661	1			-0-
05	39742	X	37046	-0-	-2696	B	-0-	28543	3	8503	9	Y	7730	7730	1			-0-
06	38460	X	34627	-0-	-3833	B	-0-	26715	3	7912	9	Y	7193	7193	1			-0-
07	34027	X	34027	-0-	-0-	B	-0-	26434	3	7593	9	Y	6903	6902	1	1	8	-0-
08	32953	X	32088	-0-	-865	B	-0-	25080	3	7008	9	Y	6371	6371	1			-0-
09	31890	X	27491	-0-	-4399	B	-0-	21522	3	5969	9	Y	5426	5426	1			-0-
10	32953	X	11021	-0-	-21932	B	-0-	8334	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-
11	31890	X	31230	-0-	-660	B	-0-	23956	3	7274	9	Y	6613	6613	1			-0-
12	30862	X	27647	-0-	-3215	B	-0-	21183	3	6464	9	Y	5876	5876	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,881

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47377	X	47377	-0-	-0-	B	-0-	35816	3	11561	9	Y	10510	10510	1			-0-
02	38510	X	38510	-0-	-0-	B	-0-	29094	3	9416	9	Y	8560	8560	1			-0-
03	40734	X	38400	-0-	-2334	B	-0-	28953	3	9447	9	Y	8588	8588	1			-0-
04	39420	X	35387	-0-	-4033	B	-0-	26815	3	8572	9	Y	7793	7793	1			-0-
05	40734	X	469	-0-	-40265	B	-0-	350	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
06	39420	X	16237	-0-	-23183	B	-0-	11721	3	4516	9	Y	4105	4105	1			-0-
07	59909	X	59909	-0-	-0-	B	-0-	44217	3	15692	9	Y	14265	14265	1			-0-
08	31062	X	28682	-0-	-2380	B	-0-	21015	3	7667	9	Y	6970	6970	1			-0-
09	30060	X	25499	-0-	-4561	B	-0-	18622	3	6877	9	Y	6252	6252	1			-0-
10	31062	X	4123	-0-	-26939	B	-0-	3014	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-
11	30060	X	6060	-0-	-24000	B	-0-	4360	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
*12	33670	X	33670	-0-	-0-	B	-0-	24104	3	9566	9	Y	8696	8696	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,400

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25331	X	25331	-0-	-0-	B	-0-	23154	3	2177	9	Y	1979	1979	1			-0-
02	30856	X	23379	-0-	-7477	B	-0-	21483	3	1896	9	Y	1724	1724	1			-0-
03	31434	X	24193	-0-	-7241	B	-0-	22234	3	1959	9	Y	1781	1781	1			-0-
04	27600	X	22525	-0-	-5075	B	-0-	20755	3	1770	9	Y	1609	1609	1			-0-
05	28520	X	22293	-0-	-6227	B	-0-	20596	3	1697	9	Y	1543	1543	1			-0-
06	25050	X	19842	-0-	-5208	B	-0-	18324	3	1518	9	Y	1380	1380	1			-0-
07	23467	X	20520	-0-	-2947	B	-0-	18886	3	1634	9	Y	1485	1485	1			-0-
08	23467	X	20013	-0-	-3454	B	-0-	18110	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
09	22530	X	18260	-0-	-4270	B	-0-	16513	3	1747	9	Y	1588	1588	1			-0-
10	22289	X	15272	-0-	-7017	B	-0-	13620	3	1652	9	Y	1502	1502	1			-0-
11	19860	X	18896	-0-	-964	B	-0-	17180	3	1716	9	Y	1560	1560	1			-0-
12	20522	X	16996	-0-	-3526	B	-0-	15371	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 247,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,358

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49048 X	49048	-0-	-0-	B	-0-	39731	3	9317	9	Y	8470	8470	1			-0-
02	40634 X	40634	-0-	-0-	B	-0-	32410	3	8224	9	Y	7476	7476	1			-0-
03	43493 X	3666	-0-	-39827	B	-0-	2949	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
04	42090 X	28507	-0-	-13583	B	-0-	22185	3	6322	9	Y	5747	5747	1			-0-
05	43493 X	28424	-0-	-15069	B	-0-	22421	3	6003	9	Y	5457	5457	1			-0-
06	42090 X	23734	-0-	-18356	B	-0-	19089	3	4645	9	Y	4223	4223	1			-0-
07	36766 X	23016	-0-	-13750	B	-0-	18272	3	4744	9	Y	4313	4313	1			-0-
08	29450 X	21557	-0-	-7893	B	-0-	17527	3	4030	9	Y	3664	3664	1			-0-
09	28500 X	19380	-0-	-9120	B	-0-	15614	3	3766	9	Y	3424	3424	1			-0-
10	28427 X	18736	-0-	-9691	B	-0-	14951	3	3785	9	Y	3441	3441	1			-0-
11	23730 X	17645	-0-	-6085	B	-0-	14029	3	3616	9	Y	3287	3287	1			-0-
12	23002 X	16724	-0-	-6278	B	-0-	13189	3	3535	9	Y	3214	3214	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,368

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

01	43580 X	43580	-0-	-0-	B	-0-	33737	3	9843	9	Y	8948	8948	1			-0-
02	37744 X	36572	-0-	-1172	B	-0-	28594	3	7978	9	Y	7253	7253	1			-0-
03	41788 X	37598	-0-	-4190	B	-0-	29297	3	8301	9	Y	7546	7546	1			-0-
04	40440 X	32596	-0-	-7844	B	-0-	25462	3	7134	9	Y	6485	6485	1			-0-
05	41788 X	9514	-0-	-32274	B	-0-	6917	3	2597	9	Y	2361	2361	1			-0-
06	40440 X	27565	-0-	-12875	B	-0-	20363	3	7202	9	Y	6547	6547	1			-0-
07	31899 X	25203	-0-	-6696	B	-0-	19024	3	6179	9	Y	5617	5617	1			-0-
08	31899 X	24061	-0-	-7838	B	-0-	18376	3	5685	9	Y	5168	5168	1			-0-
09	30870 X	19510	-0-	-11360	B	-0-	14928	3	4582	9	Y	4165	4165	1			-0-
10	28489 X	10639	-0-	-17850	B	-0-	7925	3	2714	9	Y	2467	2467	1			-0-
11	28081 X	28081	-0-	-0-	B	-0-	21385	3	6696	9	Y	6087	6087	1			-0-
12	25203 X	23699	-0-	-1504	B	-0-	18083	3	5616	9	Y	5105	5105	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,749

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

01	19685 X	13307	-0-	-6378	B	-0-	13243	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
02	15764 X	10791	-0-	-4973	B	-0-	10660	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
03	16399 X	11706	-0-	-4693	B	-0-	11438	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
04	14850 X	11181	-0-	-3669	B	-0-	10953	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
05	14322 X	10532	-0-	-3790	B	-0-	10352	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
06	12870 X	9950	-0-	-2920	B	-0-	9817	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
07	11935 X	9600	-0-	-2335	B	-0-	9478	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
08	11718 X	9176	-0-	-2542	B	-0-	9078	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
09	11190 X	8561	-0-	-2629	B	-0-	8463	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
10	10540 X	8637	-0-	-1903	B	-0-	8529	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
11	9960 X	7985	-0-	-1975	B	-0-	7796	3	189	9	Y	172	172	1			-0-
12	9610 X	9093	-0-	-517	B	-0-	8928	3	165	9	Y	150	150	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44148 X	44148	-0-	-0-	B	-0-	34813	3	9335	9	Y	8486	8486	1			-0-
02	36909 X	36909	-0-	-0-	B	-0-	29152	3	7757	9	Y	7052	7052	1			-0-
03	38626 X	38293	-0-	-333	B	-0-	30393	3	7900	9	Y	7182	7182	1			-0-
04	37380 X	34284	-0-	-3096	B	-0-	27364	3	6920	9	Y	6291	6291	1			-0-
05	38626 X	33428	-0-	-5198	B	-0-	26661	3	6767	9	Y	6152	6152	1			-0-
06	37380 X	30677	-0-	-6703	B	-0-	24558	3	6119	9	Y	5563	5563	1			-0-
07	31620 X	29392	-0-	-2228	B	-0-	23561	3	5831	9	Y	5301	5301	1			-0-
08	31620 X	27638	-0-	-3982	B	-0-	22325	3	5313	9	Y	4830	4830	1			-0-
09	30600 X	3249	-0-	-27351	B	-0-	2632	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
10	31620 X	23836	-0-	-7784	B	-0-	18242	3	5594	9	Y	5085	5085	1			-0-
11	30600 X	25045	-0-	-5555	B	-0-	19416	3	5629	9	Y	5117	5117	1			-0-
12	29388 X	23739	-0-	-5649	B	-0-	18440	3	5299	9	Y	4817	4817	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 350,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,437

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

01	57958 X	57958	-0-	-0-	B	-0-	44569	3	13389	9	Y	12172	12172	1			-0-
02	51466 X	51466	-0-	-0-	B	-0-	39563	3	11903	9	Y	10821	10821	1			-0-
03	53161 X	53161	-0-	-0-	B	-0-	40977	3	12184	9	Y	11076	11076	1			-0-
04	50535 X	50535	-0-	-0-	B	-0-	39118	3	11417	9	Y	10379	10379	1			-0-
05	50871 X	49832	-0-	-1039	B	-0-	38569	3	11263	9	Y	10239	10239	1			-0-
06	49230 X	46964	-0-	-2266	B	-0-	36453	3	10511	9	Y	9555	9555	1			-0-
07	45881 X	45881	-0-	-0-	B	-0-	35797	3	10084	9	Y	9167	9167	1			-0-
08	44020 X	27132	-0-	-16888	B	-0-	21318	3	5814	9	Y	5285	5285	1			-0-
09	42600 X	-0-	-0-	-42600	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	44020 X	31062	-0-	-12958	B	-0-	23121	3	7941	9	Y	7219	7219	1			-0-
11	42600 X	22931	-0-	-19669	B	-0-	17214	3	5717	9	Y	5197	5197	1			-0-
12	44020 X	33572	-0-	-10448	B	-0-	25341	3	8231	9	Y	7483	7483	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 470,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,593

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

01	28104 X	28104	-0-	-0-	B	-0-	25038	3	3066	9	Y	2787	2787	1			-0-
02	26432 X	23483	-0-	-2949	B	-0-	20828	3	2655	9	Y	2414	2414	1			-0-
03	29264 X	25127	-0-	-4137	B	-0-	22311	3	2816	9	Y	2560	2560	1			-0-
04	28320 X	23366	-0-	-4954	B	-0-	20780	3	2586	9	Y	2351	2351	1			-0-
05	29264 X	23083	-0-	-6181	B	-0-	20617	3	2466	9	Y	2242	2242	1			-0-
06	27210 X	21077	-0-	-6133	B	-0-	18811	3	2266	9	Y	2060	2060	1			-0-
07	24583 X	21366	-0-	-3217	B	-0-	19144	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
08	24583 X	20192	-0-	-4391	B	-0-	18186	3	2006	9	Y	1824	1824	1			-0-
09	23370 X	17129	-0-	-6241	B	-0-	15571	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-
10	23095 X	18810	-0-	-4285	B	-0-	17079	3	1731	9	Y	1574	1574	1			-0-
11	21090 X	16875	-0-	-4215	B	-0-	15084	3	1791	9	Y	1628	1628	1			-0-
12	21359 X	17543	-0-	-3816	B	-0-	15628	3	1915	9	Y	1741	1741	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 256,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,617

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49924 X	49924	-0-	-0- B	-0-	38819	3	11105	9	Y	10095	10095	1			-0-
02	43616 X	43616	-0-	-0- B	-0-	33983	3	9633	9	Y	8757	8757	1			-0-
03	46531 X	14459	-0-	-32072 B	-0-	11170	3	3289	9	Y	2990	2990	1			-0-
04	45580 X	45580	-0-	-0- B	-0-	35193	3	10387	9	Y	9443	9443	1			-0-
05	46531 X	42470	-0-	-4061 B	-0-	33246	3	9224	9	Y	8385	8385	1			-0-
06	45030 X	38425	-0-	-6605 B	-0-	30180	3	8245	9	Y	7495	7495	1			-0-
07	41540 X	37457	-0-	-4083 B	-0-	29714	3	7743	9	Y	7039	7039	1			-0-
08	41540 X	35185	-0-	-6355 B	-0-	28150	3	7035	9	Y	6395	6395	1			-0-
09	40200 X	31668	-0-	-8532 B	-0-	25390	3	6278	9	Y	5707	5707	1			-0-
10	41540 X	31132	-0-	-10408 B	-0-	24803	3	6329	9	Y	5754	5754	1			-0-
11	38430 X	28427	-0-	-10003 B	-0-	22659	3	5768	9	Y	5244	5244	1			-0-
12	34672 X	27434	-0-	-7238 B	-0-	21724	3	5710	9	Y	5191	5191	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 425,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,495

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852 X	25727	-0-	-8125 B	-0-	23966	3	1761	9	Y	1601	1601	1			-0-
02	29484 X	22274	-0-	-7210 B	-0-	20715	3	1559	9	Y	1417	1417	1			-0-
03	30535 X	23187	-0-	-7348 B	-0-	21569	3	1618	9	Y	1471	1471	1			-0-
04	27810 X	21901	-0-	-5909 B	-0-	20458	3	1443	9	Y	1312	1312	1			-0-
05	26009 X	21618	-0-	-4391 B	-0-	20235	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
06	24900 X	19870	-0-	-5030 B	-0-	18603	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
07	23126 X	19557	-0-	-3569 B	-0-	18337	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
08	23126 X	18659	-0-	-4467 B	-0-	17513	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-
09	21900 X	17366	-0-	-4534 B	-0-	16304	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
10	21607 X	16990	-0-	-4617 B	-0-	15928	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
11	19860 X	13196	-0-	-6664 B	-0-	12309	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
12	19561 X	15670	-0-	-3891 B	-0-	14593	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,076

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29837 X	29837	-0-	-0- B	-0-	24329	3	5508	9	Y	5007	5007	1			-0-
02	29148 X	26180	-0-	-2968 B	-0-	21326	3	4854	9	Y	4413	4413	1			-0-
03	32271 X	24542	-0-	-7729 B	-0-	19885	3	4657	9	Y	4234	4234	1			-0-
04	29550 X	25039	-0-	-4511 B	-0-	20224	3	4815	9	Y	4377	4377	1			-0-
05	30535 X	25275	-0-	-5260 B	-0-	20459	3	4816	9	Y	4378	4378	1			-0-
06	28860 X	18251	-0-	-10609 B	-0-	14670	3	3581	9	Y	3255	3255	1			-0-
07	25321 X	25321	-0-	-0- B	-0-	20879	3	4442	9	Y	4038	4038	1			-0-
08	24676 X	23175	-0-	-1501 B	-0-	19224	3	3951	9	Y	3592	3592	1			-0-
09	23880 X	19999	-0-	-3881 B	-0-	16536	3	3463	9	Y	3148	3148	1			-0-
10	24676 X	8310	-0-	-16366 B	-0-	6858	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-
11	23880 X	-0-	-0-	-23880 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	21888 X	4889	-0-	-16999 B	-0-	3760	3	1129	9	Y	1026	1026	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,788

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27504 X	27504	-0-	-0-	B	-0-	22632	3	4872	9	Y	4429	4429	1			-0-
02	27440 X	23428	-0-	-4012	B	-0-	19223	3	4205	9	Y	3823	3823	1			-0-
03	30380 X	24669	-0-	-5711	B	-0-	20372	3	4297	9	Y	3906	3906	1			-0-
04	27870 X	372	-0-	-27498	B	-0-	308	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
05	28675 X	19678	-0-	-8997	B	-0-	15179	3	4499	9	Y	4090	4090	1			-0-
06	26610 X	19515	-0-	-7095	B	-0-	15107	3	4408	9	Y	4007	4007	1			-0-
07	24645 X	16510	-0-	-8135	B	-0-	12817	3	3693	9	Y	3357	3357	1			-0-
08	24645 X	14503	-0-	-10142	B	-0-	11340	3	3163	9	Y	2875	2875	1			-0-
09	19530 X	11814	-0-	-7716	B	-0-	9242	3	2572	9	Y	2338	2338	1			-0-
10	20181 X	10660	-0-	-9521	B	-0-	8190	3	2470	9	Y	2245	2245	1			-0-
11	19530 X	7761	-0-	-11769	B	-0-	6017	3	1744	9	Y	1585	1585	1			-0-
12	16523 X	9032	-0-	-7491	B	-0-	6854	3	2178	9	Y	1980	1980	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 185,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,693

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

01	54927 X	54927	-0-	-0-	B	-0-	41742	3	13185	9	Y	11986	11986	1			-0-
02	46178 X	46178	-0-	-0-	B	-0-	35286	3	10892	9	Y	9902	9902	1			-0-
03	52380 X	52380	-0-	-0-	B	-0-	40096	3	12284	9	Y	11167	11167	1			-0-
04	51126 X	51126	-0-	-0-	B	-0-	39266	3	11860	9	Y	10782	10782	1			-0-
05	47523 X	46270	-0-	-1253	B	-0-	35599	3	10671	9	Y	9701	9701	1			-0-
06	45990 X	44648	-0-	-1342	B	-0-	34494	3	10154	9	Y	9231	9231	1			-0-
07	44836 X	44836	-0-	-0-	B	-0-	34856	3	9980	9	Y	9073	9073	1			-0-
08	43958 X	43237	-0-	-721	B	-0-	34010	3	9227	9	Y	8388	8388	1			-0-
09	42540 X	37889	-0-	-4651	B	-0-	29049	3	8840	9	Y	8036	8036	1			-0-
10	43958 X	40501	-0-	-3457	B	-0-	31153	3	9348	9	Y	8498	8498	1			-0-
11	42540 X	27207	-0-	-15333	B	-0-	21122	3	6085	9	Y	5532	5532	1			-0-
12	43958 X	35490	-0-	-8468	B	-0-	27297	3	8193	9	Y	7448	7448	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 524,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,744

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

01	75487 X	75487	-0-	-0-	B	-0-	56273	3	19214	9	Y	17467	17467	1			-0-
02	59644 X	59644	-0-	-0-	B	-0-	44848	3	14796	9	Y	13451	13451	1			-0-
03	60509 X	60509	-0-	-0-	B	-0-	45606	3	14903	9	Y	13548	13548	1			-0-
04	57009 X	57009	-0-	-0-	B	-0-	42640	3	14369	9	Y	13063	13063	1			-0-
05	54385 X	54385	-0-	-0-	B	-0-	40472	3	13913	9	Y	12648	12648	1			-0-
06	49868 X	49868	-0-	-0-	B	-0-	37068	3	12800	9	Y	11636	11636	1			-0-
07	51770 X	49121	-0-	-2649	B	-0-	36987	3	12134	9	Y	11031	11031	1			-0-
08	51770 X	46989	-0-	-4781	B	-0-	35861	3	11128	9	Y	10116	10116	1			-0-
09	50100 X	41343	-0-	-8757	B	-0-	31367	3	9976	9	Y	9069	9069	1			-0-
10	51770 X	40982	-0-	-10788	B	-0-	31175	3	9807	9	Y	8915	8915	1			-0-
11	49860 X	26751	-0-	-23109	B	-0-	20723	3	6028	9	Y	5480	5480	1			-0-
12	49135 X	29933	-0-	-19202	B	-0-	22809	3	7124	9	Y	6476	6476	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 592,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,900

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27447 X	27447	-0-	-0- B	-0-	22782	3	4665	9	Y	4241	4241	1			-0-
02	27832 X	23208	-0-	-4624 B	-0-	19176	3	4032	9	Y	3665	3665	1			-0-
03	30814 X	24446	-0-	-6368 B	-0-	20245	3	4201	9	Y	3819	3819	1			-0-
04	29070 X	22438	-0-	-6632 B	-0-	18628	3	3810	9	Y	3464	3464	1			-0-
05	30039 X	21677	-0-	-8362 B	-0-	17995	3	3682	9	Y	3347	3347	1			-0-
06	26550 X	19720	-0-	-6830 B	-0-	16425	3	3295	9	Y	2995	2995	1			-0-
07	25482 X	20147	-0-	-5335 B	-0-	16805	3	3342	9	Y	3038	3038	1			-0-
08	24459 X	19558	-0-	-4901 B	-0-	16410	3	3148	9	Y	2862	2862	1			-0-
09	22440 X	18086	-0-	-4354 B	-0-	15118	3	2968	9	Y	2698	2698	1			-0-
10	21669 X	18328	-0-	-3341 B	-0-	15236	3	3092	9	Y	2811	2811	1			-0-
11	19710 X	18161	-0-	-1549 B	-0-	15168	3	2993	9	Y	2721	2721	1			-0-
12	20150 X	17782	-0-	-2368 B	-0-	14838	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 250,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,337

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46814 X	46814	-0-	-0- B	-0-	38495	3	8319	9	Y	7563	7563	1			-0-
02	41300 X	38830	-0-	-2470 B	-0-	31808	3	7022	9	Y	6384	6384	1			-0-
03	45725 X	41283	-0-	-4442 B	-0-	34039	3	7244	9	Y	6585	6585	1			-0-
04	44250 X	37413	-0-	-6837 B	-0-	30968	3	6445	9	Y	5859	5859	1			-0-
05	45725 X	36202	-0-	-9523 B	-0-	30073	3	6129	9	Y	5572	5572	1			-0-
06	44250 X	32224	-0-	-12026 B	-0-	26827	3	5397	9	Y	4906	4906	1			-0-
07	38037 X	32218	-0-	-5819 B	-0-	26960	3	5258	9	Y	4780	4780	1			-0-
08	38037 X	30376	-0-	-7661 B	-0-	25583	3	4793	9	Y	4357	4357	1			-0-
09	36810 X	27644	-0-	-9166 B	-0-	23045	3	4599	9	Y	4181	4181	1			-0-
10	36208 X	27173	-0-	-9035 B	-0-	22837	3	4336	9	Y	3942	3942	1			-0-
11	32220 X	24986	-0-	-7234 B	-0-	21012	3	3974	9	Y	3613	3613	1			-0-
12	31305 X	24397	-0-	-6908 B	-0-	20250	3	4147	9	Y	3770	3770	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,512

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14420 X	14420	-0-	-0- B	-0-	12822	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
02	14364 X	12023	-0-	-2341 B	-0-	10699	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
03	13764 X	12572	-0-	-1192 B	-0-	11240	3	1332	9	Y	1211	1211	1			-0-
04	13950 X	10318	-0-	-3632 B	-0-	9109	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
05	14415 X	9814	-0-	-4601 B	-0-	8672	3	1142	9	Y	1038	1038	1			-0-
06	13950 X	8612	-0-	-5338 B	-0-	7587	3	1025	9	Y	932	932	1			-0-
07	13299 X	9007	-0-	-4292 B	-0-	7996	3	1011	9	Y	919	919	1			-0-
08	12586 X	9728	-0-	-2858 B	-0-	8679	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
09	10320 X	7869	-0-	-2451 B	-0-	7016	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
10	9827 X	5422	-0-	-4405 B	-0-	4855	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
11	9898 X	9898	-0-	-0- B	-0-	8813	3	1085	9	Y	986	986	1			-0-
12	9734 X	8379	-0-	-1355 B	-0-	7474	3	905	9	Y	823	823	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,909

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46197 X	46197	-0-	-0-	B	-0-	37938	3	8259	9	Y	7508	7508	1			-0-
02	43652 X	38393	-0-	-5259	B	-0-	31405	3	6988	9	Y	6353	6353	1			-0-
03	48329 X	6167	-0-	-42162	B	-0-	5093	3	1074	9	Y	976	976	1			-0-
04	46770 X	34483	-0-	-12287	B	-0-	27451	3	7032	9	Y	6393	6393	1			-0-
05	48329 X	38043	-0-	-10286	B	-0-	30621	3	7422	9	Y	6747	6747	1			-0-
06	44700 X	33555	-0-	-11145	B	-0-	27110	3	6445	9	Y	5859	5859	1			-0-
07	39029 X	33222	-0-	-5807	B	-0-	26944	3	6278	9	Y	5707	5707	1			-0-
08	38037 X	30629	-0-	-7408	B	-0-	25028	3	5601	9	Y	5092	5092	1			-0-
09	36810 X	27947	-0-	-8863	B	-0-	22843	3	5104	9	Y	4640	4640	1			-0-
10	38037 X	28211	-0-	-9826	B	-0-	23010	3	5201	9	Y	4728	4728	1			-0-
11	33570 X	25789	-0-	-7781	B	-0-	20998	3	4791	9	Y	4355	4355	1			-0-
12	31872 X	25262	-0-	-6610	B	-0-	20633	3	4629	9	Y	4208	4208	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 367,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,566

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

01	56525 X	56525	-0-	-0-	B	-0-	43799	3	12726	9	Y	11569	11569	1			-0-
02	48140 X	48140	-0-	-0-	B	-0-	37194	3	10946	9	Y	9951	9951	1			-0-
03	53134 X	51556	-0-	-1578	B	-0-	40226	3	11330	9	Y	10300	10300	1			-0-
04	51420 X	46897	-0-	-4523	B	-0-	36645	3	10252	9	Y	9320	9320	1			-0-
05	53134 X	45714	-0-	-7420	B	-0-	35823	3	9891	9	Y	8992	8992	1			-0-
06	51420 X	41997	-0-	-9423	B	-0-	32962	3	9035	9	Y	8214	8214	1			-0-
07	43834 X	40873	-0-	-2961	B	-0-	32195	3	8678	9	Y	7889	7889	1			-0-
08	43834 X	38560	-0-	-5274	B	-0-	30597	3	7963	9	Y	7239	7239	1			-0-
09	42420 X	34931	-0-	-7489	B	-0-	27764	3	7167	9	Y	6515	6515	1			-0-
10	43834 X	35132	-0-	-8702	B	-0-	27832	3	7300	9	Y	6636	6636	1			-0-
11	42000 X	31514	-0-	-10486	B	-0-	24804	3	6710	9	Y	6100	6100	1			-0-
12	37187 X	31365	-0-	-5822	B	-0-	24607	3	6758	9	Y	6144	6144	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 503,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,869

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

01	65782 X	45779	-0-	-20003	B	-0-	42937	3	2842	9	Y	2584	2584	1			-0-
02	55720 X	38241	-0-	-17479	B	-0-	35791	3	2450	9	Y	2227	2227	1			-0-
03	0 W	40791	-0-	40791	B	40791	37972	3	2819	9	Y	2563	2563	1			-0-
04	0 W	36484	-0-	36484	B	77275	33965	3	2519	9	Y	2290	2290	1			-0-
05	113878 X	36603	-0-	-77275	B	-0-	34118	3	2485	9	Y	2259	2259	1			-0-
06	44310 X	35339	-0-	-8971	B	-0-	32967	3	2372	9	Y	2156	2156	1			-0-
07	39184 X	34466	-0-	-4718	B	-0-	32065	3	2401	9	Y	2183	2183	1			-0-
08	39184 X	32584	-0-	-6600	B	-0-	30190	3	2394	9	Y	2176	2176	1			-0-
09	36480 X	30271	-0-	-6209	B	-0-	28218	3	2053	9	Y	1866	1866	1			-0-
10	36611 X	31483	-0-	-5128	B	-0-	29405	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-
11	35340 X	28921	-0-	-6419	B	-0-	27040	3	1881	9	Y	1710	1710	1			-0-
12	34472 X	29526	-0-	-4946	B	-0-	27613	3	1913	9	Y	1739	1739	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 420,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,642

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75981	X	50205	-0-	-25776 B	-0-	42130	3	8075	9	Y	7341	7341	1			-0-
02	60144	X	42800	-0-	-17344 B	-0-	35949	3	6851	9	Y	6228	6228	1			-0-
03	60388	X	43919	-0-	-16469 B	-0-	36937	3	6982	9	Y	6347	6347	1			-0-
04	52380	X	39749	-0-	-12631 B	-0-	33587	3	6162	9	Y	5602	5602	1			-0-
05	54064	X	38306	-0-	-15758 B	-0-	32474	3	5832	9	Y	5302	5302	1			-0-
06	48600	X	34872	-0-	-13728 B	-0-	29669	3	5203	9	Y	4730	4730	1			-0-
07	38905	X	33880	-0-	-5025 B	-0-	28964	3	4916	9	Y	4469	4469	1			-0-
08	38905	X	31414	-0-	-7491 B	-0-	26955	3	4459	9	Y	4054	4054	1			-0-
09	37650	X	28520	-0-	-9130 B	-0-	24523	3	3997	9	Y	3634	3634	1			-0-
10	38316	X	28368	-0-	-9948 B	-0-	24373	3	3995	9	Y	3632	3632	1			-0-
11	34860	X	25762	-0-	-9098 B	-0-	22119	3	3643	9	Y	3312	3312	1			-0-
12	28987	X	25267	-0-	-3720 B	-0-	21710	3	3557	9	Y	3234	3234	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,885

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80662	X	68807	-0-	-11855 B	-0-	60555	3	8252	9	Y	7502	7502	1			-0-
02	72856	X	57800	-0-	-15056 B	-0-	49779	3	8021	9	Y	7292	7292	1			-0-
03	62203	X	62203	-0-	-0- B	-0-	53665	3	8538	9	Y	7762	7762	1			-0-
04	66600	X	56339	-0-	-10261 B	-0-	48705	3	7634	9	Y	6940	6940	1			-0-
05	68820	X	54519	-0-	-14301 B	-0-	47170	3	7349	9	Y	6681	6681	1			-0-
06	66600	X	48835	-0-	-17765 B	-0-	42346	3	6489	9	Y	5899	5899	1			-0-
07	60140	X	49905	-0-	-10235 B	-0-	43437	3	6468	9	Y	5880	5880	1			-0-
08	60140	X	46528	-0-	-13612 B	-0-	40613	3	5915	9	Y	5377	5377	1			-0-
09	56340	X	40685	-0-	-15655 B	-0-	35439	3	5246	9	Y	4769	4769	1			-0-
10	54529	X	43809	-0-	-10720 B	-0-	38111	3	5698	9	Y	5180	5180	1			-0-
11	48840	X	38909	-0-	-9931 B	-0-	33777	3	5132	9	Y	4665	4665	1			-0-
12	49910	X	38640	-0-	-11270 B	-0-	33459	3	5181	9	Y	4710	4710	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 606,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,657

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68448	X	32717	-0-	-35731 B	-0-	28108	3	4609	9	Y	4190	4190	1			-0-
02	51604	X	29076	-0-	-22528 B	-0-	24515	3	4561	9	Y	4146	4146	1			-0-
03	47492	X	31713	-0-	-15779 B	-0-	26488	3	5225	9	Y	4750	4750	1			-0-
04	42810	X	28896	-0-	-13914 B	-0-	24239	3	4657	9	Y	4234	4234	1			-0-
05	44237	X	27700	-0-	-16537 B	-0-	23247	3	4453	9	Y	4048	4048	1			-0-
06	31650	X	25590	-0-	-6060 B	-0-	21440	3	4150	9	Y	3773	3773	1			-0-
07	27900	X	25196	-0-	-2704 B	-0-	21095	3	4101	9	Y	3728	3728	1			-0-
08	27900	X	23408	-0-	-4492 B	-0-	19754	3	3654	9	Y	3322	3322	1			-0-
09	27000	X	9301	-0-	-17699 B	-0-	7875	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
10	27714	X	13297	-0-	-14417 B	-0-	11073	3	2224	9	Y	2022	2022	1			-0-
11	25590	X	18159	-0-	-7431 B	-0-	15220	3	2939	9	Y	2672	2672	1			-0-
12	20969	X	18189	-0-	-2780 B	-0-	15363	3	2826	9	Y	2569	2569	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,750

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74152	X	38599	-0-	-35553	B	-0-	32314	3	6285	9	Y	5714	5714	1			-0-
02	56560	X	31381	-0-	-25179	B	-0-	26196	3	5185	9	Y	4714	4714	1			-0-
03	57040	X	32978	-0-	-24062	B	-0-	27565	3	5413	9	Y	4921	4921	1			-0-
04	47580	X	30073	-0-	-17507	B	-0-	25267	3	4806	9	Y	4369	4369	1			-0-
05	49166	X	28867	-0-	-20299	B	-0-	24270	3	4597	9	Y	4179	4179	1			-0-
06	37350	X	26889	-0-	-10461	B	-0-	22683	3	4206	9	Y	3824	3824	1			-0-
07	29047	X	26241	-0-	-2806	B	-0-	22248	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-
08	29047	X	23985	-0-	-5062	B	-0-	20345	3	3640	9	Y	3309	3309	1			-0-
09	28110	X	21751	-0-	-6359	B	-0-	18509	3	3242	9	Y	2947	2947	1			-0-
10	28861	X	21813	-0-	-7048	B	-0-	18532	3	3281	9	Y	2983	2983	1			-0-
11	26880	X	19745	-0-	-7135	B	-0-	16801	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-
12	22290	X	19035	-0-	-3255	B	-0-	16182	3	2853	9	Y	2594	2594	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 321,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,860

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96906	X	45350	-0-	-51556	B	-0-	44578	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
02	87528	X	39753	-0-	-47775	B	-0-	39105	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
03	94984	X	41012	-0-	-53972	B	-0-	40379	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
04	76500	X	37148	-0-	-39352	B	-0-	36591	3	557	9	Y	506	506	1			-0-
05	65658	X	33761	-0-	-31897	B	-0-	33295	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
06	43890	X	28946	-0-	-14944	B	-0-	28577	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
07	44020	X	27393	-0-	-16627	B	-0-	27060	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
08	0	W	24084	-0-	24084	B	24084	23798	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
09	0	W	21408	-0-	21408	B	45492	21148	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
10	0	W	20400	-0-	20400	B	65892	20140	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
11	0	W	18053	-0-	18053	B	83945	17799	3	254	9	Y	231	231	1			-0-
12	0	W	17812	-0-	17812	B	101757	17549	3	263	9	Y	239	239	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 355,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,636

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96874	X	96874	-0-	-0-	B	-0-	74602	3	22272	9	N	20247	20247	1			-0-
02	79710	X	79710	-0-	-0-	B	-0-	61054	3	18656	9	N	16960	16960	1			-0-
03	81091	X	81091	-0-	-0-	B	-0-	61992	3	19099	9	N	17363	17363	1			-0-
04	79019	X	79019	-0-	-0-	B	-0-	60418	3	18601	9	N	16910	16910	1			-0-
05	77923	X	77923	-0-	-0-	B	-0-	59453	3	18470	9	N	16791	16791	1			-0-
06	69668	X	69668	-0-	-0-	B	-0-	53546	3	16122	9	N	14656	14656	1			-0-
07	69347	X	58634	-0-	-10713	B	-0-	45009	3	13625	9	N	12386	12386	1			-0-
08	69347	X	64159	-0-	-5188	B	-0-	49716	3	14443	9	N	13130	13130	1			-0-
09	67110	X	63408	-0-	-3702	B	-0-	49624	3	13784	9	N	12531	12531	1			-0-
10	69347	X	55519	-0-	-13828	B	-0-	42757	3	12762	9	N	11602	11602	1			-0-
11	67110	X	49629	-0-	-17481	B	-0-	38164	3	11465	9	N	10423	10423	1			-0-
12	57863	X	48022	-0-	-9841	B	-0-	37003	3	11019	9	N	10017	10017	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 823,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 173,016

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127603	X	127603	-0-	-0-	B	-0-	102544	3	25059	9	N	22781	22781	1			-0-
02	111665	X	111665	-0-	-0-	B	-0-	89785	3	21880	9	N	19891	19891	1			-0-
03	119554	X	119554	-0-	-0-	B	-0-	96422	3	23132	9	N	21029	21029	1			-0-
04	111327	X	111327	-0-	-0-	B	-0-	89523	3	21804	9	N	19822	19822	1			-0-
05	109262	X	109262	-0-	-0-	B	-0-	87916	3	21346	9	N	19405	19405	1			-0-
06	101553	X	101553	-0-	-0-	B	-0-	82072	3	19481	9	N	17710	17710	1			-0-
07	104005	X	91409	-0-	-12596	B	-0-	73763	3	17646	9	N	16042	16042	1			-0-
08	104005	X	93674	-0-	-10331	B	-0-	75855	3	17819	9	N	16199	16199	1			-0-
09	100650	X	91776	-0-	-8874	B	-0-	74521	3	17255	9	N	15686	15686	1			-0-
10	104005	X	93451	-0-	-10554	B	-0-	75803	3	17648	9	N	16044	16044	1			-0-
11	100650	X	83053	-0-	-17597	B	-0-	67300	3	15753	9	N	14321	14321	1			-0-
12	94829	X	84929	-0-	-9900	B	-0-	68664	3	16265	9	N	14786	14786	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 213,716

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118358	X	77291	-0-	-41067	B	-0-	74154	3	3137	9	Y	2852	2852	1			-0-
02	106904	X	65395	-0-	-41509	B	-0-	62689	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
03	67592	X	67592	-0-	-0-	B	-0-	64952	3	2640	9	Y	2400	2400	1			-0-
04	97050	X	57480	-0-	-39570	B	-0-	55293	3	2187	9	Y	1988	1988	1			-0-
05	88133	X	51394	-0-	-36739	B	-0-	49460	3	1934	9	Y	1758	1758	1			-0-
06	74790	X	43626	-0-	-31164	B	-0-	41994	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
07	0	W	39882	-0-	39882	B	39882	38377	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
08	0	W	36241	-0-	36241	B	76123	34919	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
09	107716	X	31593	-0-	-76123	B	-0-	30504	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
10	51398	X	30615	-0-	-20783	B	-0-	29483	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-
11	43620	X	26883	-0-	-16737	B	-0-	25901	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
12	39897	X	25681	-0-	-14216	B	-0-	24657	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 553,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,355

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128313	X	128313	-0-	-0-	B	-0-	104039	3	24274	9	N	22067	22067	1			-0-
02	112961	X	112961	-0-	-0-	B	-0-	91860	3	21101	9	N	19183	19183	1			-0-
03	115665	X	115665	-0-	-0-	B	-0-	93630	3	22035	9	N	20032	20032	1			-0-
04	108611	X	108611	-0-	-0-	B	-0-	88318	3	20293	9	N	18448	18448	1			-0-
05	104472	X	104472	-0-	-0-	B	-0-	84702	3	19770	9	N	17973	17973	1			-0-
06	95696	X	95696	-0-	-0-	B	-0-	77505	3	18191	9	N	16537	16537	1			-0-
07	94123	X	94123	-0-	-0-	B	-0-	76325	3	17798	9	N	16180	16180	1			-0-
08	81400	X	81400	-0-	-0-	B	-0-	66124	3	15276	9	N	13887	13887	1			-0-
09	69599	X	69599	-0-	-0-	B	-0-	56255	3	13344	9	N	12131	12131	1			-0-
10	71390	X	71390	-0-	-0-	B	-0-	57661	3	13729	9	N	12481	12481	1			-0-
11	65354	X	65354	-0-	-0-	B	-0-	52623	3	12731	9	N	11574	11574	1			-0-
12	67084	X	65186	-0-	-1898	B	-0-	52489	3	12697	9	N	11543	11543	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 192,036

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82364 X	82364	-0-	-0- B	-0-	65532	3	16832	9	N	15302	15302	1			-0-
02	69966 X	69966	-0-	-0- B	-0-	55564	3	14402	9	N	13093	13093	1			-0-
03	75857 X	71000	-0-	-4857 B	-0-	56371	3	14629	9	N	13299	13299	1			-0-
04	73410 X	64034	-0-	-9376 B	-0-	50634	3	13400	9	N	12182	12182	1			-0-
05	75857 X	60708	-0-	-15149 B	-0-	47946	3	12762	9	N	11602	11602	1			-0-
06	73410 X	54628	-0-	-18782 B	-0-	43124	3	11504	9	N	10458	10458	1			-0-
07	75857 X	53219	-0-	-22638 B	-0-	42065	3	11154	9	N	10140	10140	1			-0-
08	70990 X	50138	-0-	-20852 B	-0-	39768	3	10370	9	N	9427	9427	1			-0-
09	64020 X	39579	-0-	-24441 B	-0-	31374	3	8205	9	N	7459	7459	1			-0-
10	60698 X	-0-	-0-	-60698 B	-0-					N	-0-					-0-
11	54630 X	-0-	-0-	-54630 B	-0-					N	-0-					-0-
12	53227 X	38026	-0-	-15201 B	-0-	29162	3	8864	9	N	8058	8058	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 583,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,020

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

01	101656 X	101656	-0-	-0- B	-0-	77505	3	24151	9	N	21955	21955	1			-0-
02	82040 X	82040	-0-	-0- B	-0-	62332	3	19708	9	N	17916	17916	1			-0-
03	80312 X	80312	-0-	-0- B	-0-	60763	3	19549	9	N	17772	17772	1			-0-
04	74103 X	74103	-0-	-0- B	-0-	56160	3	17943	9	N	16312	16312	1			-0-
05	61101 X	32156	-0-	-28945 B	-0-	24091	3	8065	9	N	7332	7332	1			-0-
06	69779 X	69779	-0-	-0- B	-0-	52547	3	17232	9	N	15665	15665	1			-0-
07	61101 X	58112	-0-	-2989 B	-0-	43685	3	14427	9	N	13115	13115	1			-0-
08	61101 X	42939	-0-	-18162 B	-0-	32483	3	10456	9	N	9505	9505	1			-0-
09	59130 X	-0-	-0-	-59130 B	-0-					N	-0-					-0-
10	61101 X	56550	-0-	-4551 B	-0-	41913	3	14637	9	N	13306	13306	1			-0-
11	60943 X	60943	-0-	-0- B	-0-	45586	3	15357	9	N	13961	13961	1			-0-
12	58125 X	56072	-0-	-2053 B	-0-	41796	3	14276	9	N	12978	12978	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 714,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,817

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

01	108825 X	108825	-0-	-0- B	-0-	82634	3	1363	4	N	22571	23341	1			-0-
						24828	9									
02	90005 X	90005	-0-	-0- B	-0-	69602	3	20403	9	N	18548	18548	1			-0-
03	90026 X	90026	-0-	-0- B	-0-	70014	3	20012	9	N	18193	18193	1			-0-
04	86638 X	86638	-0-	-0- B	-0-	67554	3	19084	9	N	17349	17349	1			-0-
05	85654 X	85654	-0-	-0- B	-0-	66892	3	18762	9	N	17056	17056	1			-0-
06	76380 X	72265	-0-	-4115 B	-0-	56128	3	16137	9	N	14670	14670	1			-0-
07	78926 X	65921	-0-	-13005 B	-0-	51357	3	14564	9	N	13240	13240	1			-0-
08	78926 X	64407	-0-	-14519 B	-0-	50440	3	13967	9	N	12697	12697	1			-0-
09	76380 X	61059	-0-	-15321 B	-0-	47952	3	13107	9	N	11915	11915	1			-0-
10	78926 X	68583	-0-	-10343 B	-0-	53864	3	14719	9	N	13381	13381	1			-0-
11	72270 X	60155	-0-	-12115 B	-0-	47056	3	13099	9	N	11908	11908	1			-0-
12	64513 X	63619	-0-	-894 B	-0-	49772	3	13847	9	N	12588	12588	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 917,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 184,116

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110792 X	110792	-0-	-0- B	-0-	86933	3	23859	9	N	21690	21690	1			-0-
02	94741 X	94741	-0-	-0- B	-0-	74444	3	20297	9	N	18452	18452	1			-0-
03	89156 X	64764	-0-	-24392 B	-0-	50798	3	13966	9	N	12696	12696	1			-0-
04	86280 X	307	-0-	-85973 B	-0-	230	3	77	9	N	70	70	1			-0-
05	89156 X	58174	-0-	-30982 B	-0-	44899	3	13275	9	N	12068	12068	1			-0-
06	86280 X	71100	-0-	-15180 B	-0-	55817	3	15283	9	N	13894	13894	1			-0-
07	89156 X	68164	-0-	-20992 B	-0-	53956	3	14208	9	N	12916	12916	1			-0-
08	64759 X	61477	-0-	-3282 B	-0-	48936	3	12541	9	N	11401	11401	1			-0-
09	71100 X	53467	-0-	-17633 B	-0-	42575	3	10892	9	N	9902	9902	1			-0-
10	73470 X	51111	-0-	-22359 B	-0-	40611	3	10500	9	N	9545	9545	1			-0-
11	71100 X	44467	-0-	-26633 B	-0-	35157	3	9310	9	N	8464	8464	1			-0-
12	66869 X	42929	-0-	-23940 B	-0-	33907	3	9022	9	N	8202	8202	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 721,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,300

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120264 X	120264	-0-	-0- B	-0-	94000	3	1816	4	N	22225	23240	1			-0-
						24448	9									
02	103343 X	103343	-0-	-0- B	-0-	81245	3	22098	9	N	20089	20089	1			-0-
03	94953 X	91416	-0-	-3537 B	-0-	71882	3	19534	9	N	17758	17758	1			-0-
04	91890 X	67804	-0-	-24086 B	-0-	53239	3	14565	9	N	13241	13241	1			-0-
05	94953 X	84386	-0-	-10567 B	-0-	66749	3	17637	9	N	16034	16034	1			-0-
06	91890 X	74325	-0-	-17565 B	-0-	58881	3	15444	9	N	14040	14040	1			-0-
07	94953 X	74931	-0-	-20022 B	-0-	59672	3	15259	9	N	13872	13872	1			-0-
08	91419 X	70246	-0-	-21173 B	-0-	56225	3	14021	9	N	12746	12746	1			-0-
09	81660 X	62750	-0-	-18910 B	-0-	50009	3	12741	9	N	11583	11583	1			-0-
10	84382 X	62462	-0-	-21920 B	-0-	49590	3	12872	9	N	11702	11702	1			-0-
11	74340 X	55330	-0-	-19010 B	-0-	43732	3	11598	9	N	10544	10544	1			-0-
*12	55453 X	55453	-0-	-0- B	-0-	43763	3	11690	9	N	10627	10627	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 922,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 174,461

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116568 X	116568	-0-	-0- B	-0-	90688	3	1622	4	N	22053	23201	1			-0-
						24258	9									
02	99771 X	99771	-0-	-0- B	-0-	78079	3	21692	9	N	19720	19720	1			-0-
03	86893 X	82299	-0-	-4594 B	-0-	64042	3	18257	9	N	16597	16597	1			-0-
04	84090 X	71017	-0-	-13073 B	-0-	55147	3	15870	9	N	14427	14427	1			-0-
05	86893 X	59822	-0-	-27071 B	-0-	46252	3	13570	9	N	12336	12336	1			-0-
06	84090 X	55759	-0-	-28331 B	-0-	43294	3	12465	9	N	11332	11332	1			-0-
07	86893 X	60619	-0-	-26274 B	-0-	47371	3	13248	9	N	12044	12044	1			-0-
08	82305 X	59085	-0-	-23220 B	-0-	46498	3	12587	9	N	11443	11443	1			-0-
09	71010 X	53572	-0-	-17438 B	-0-	42150	3	11422	9	N	10384	10384	1			-0-
10	60605 X	52665	-0-	-7940 B	-0-	41347	3	11318	9	N	10289	10289	1			-0-
11	58650 X	45692	-0-	-12958 B	-0-	35771	3	9921	9	N	9019	9019	1			-0-
*12	54945 X	54945	-0-	-0- B	-0-	42911	3	12034	9	N	10940	10940	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 811,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 160,584

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	109847	-0-	109847 B	184552	99338	3	10509	9	N	9554	9554	1			-0-
02	274671 X	90119	-0-	-184552 B	-0-	81669	3	8450	9	N	7682	7682	1			-0-
03	81528 X	81528	-0-	-0- B	-0-	74053	3	7475	9	N	6795	6795	1			-0-
04	74430 X	69668	-0-	-4762 B	-0-	63429	3	6239	9	N	5672	5672	1			-0-
05	76911 X	62845	-0-	-14066 B	-0-	57368	3	5477	9	N	4979	4979	1			-0-
06	74430 X	58362	-0-	-16068 B	-0-	53494	3	4868	9	N	4425	4425	1			-0-
07	76911 X	59895	-0-	-17016 B	-0-	55174	3	4721	9	N	4292	4292	1			-0-
08	76911 X	51919	-0-	-24992 B	-0-	48051	3	3868	9	N	3516	3516	1			-0-
09	69660 X	39578	-0-	-30082 B	-0-	36613	3	2965	9	N	2695	2695	1			-0-
10	62837 X	42112	-0-	-20725 B	-0-	38973	3	3139	9	N	2854	2854	1			-0-
11	58350 X	36661	-0-	-21689 B	-0-	33866	3	2795	9	N	2541	2541	1			-0-
12	55306 X	35373	-0-	-19933 B	-0-	32626	3	2747	9	N	2497	2497	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 737,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,502

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	42630	-0-	42630 B	42630	33889	3	3056	4	N	5168	3821	1			1347
						5685	9									
02	161369 X	118739	-0-	-42630 B	-0-	97328	3	6678	4	N	13394	13566	1			1175
						14733	9									
03	113002 X	113002	-0-	-0- B	-0-	92877	3	5878	4	N	12952	14127	1			-0-
						14247	9									
04	98822 X	98822	-0-	-0- B	-0-	83052	3	15770	9	N	14336	14336	1			-0-
05	99696 X	83923	-0-	-15773 B	-0-	70440	3	13483	9	N	12257	12257	1			-0-
06	96480 X	68667	-0-	-27813 B	-0-	57667	3	11000	9	N	10000	10000	1			-0-
07	99696 X	63098	-0-	-36598 B	-0-	53289	3	9809	9	N	8917	8917	1			-0-
08	99696 X	55092	-0-	-44604 B	-0-	46942	3	8150	9	N	7409	7409	1			-0-
09	96480 X	44841	-0-	-51639 B	-0-	38200	3	6641	9	N	6037	6037	1			-0-
10	83917 X	38375	-0-	-45542 B	-0-	32546	3	5829	9	N	5299	5299	1			-0-
11	68670 X	38782	-0-	-29888 B	-0-	32981	3	5801	9	N	5274	5274	1			-0-
12	54688 X	36978	-0-	-17710 B	-0-	31504	3	5474	9	N	4976	4976	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 802,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,019

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372582 X	139346	-0-	-233236 B	-0-	124657	3	14689	9	N	13354	13354	1			-0-
02	116123 X	116123	-0-	-0- B	-0-	103852	3	12271	9	N	11155	11155	1			-0-
03	114114 X	114114	-0-	-0- B	-0-	101977	3	12137	9	N	11034	11034	1			-0-
04	99000 X	97170	-0-	-1830 B	-0-	86640	3	10530	9	N	9573	9573	1			-0-
05	102300 X	98578	-0-	-3722 B	-0-	88192	3	10386	9	N	9442	9442	1			-0-
06	99000 X	33139	-0-	-65861 B	-0-	29487	3	3652	9	N	3320	3320	1			-0-
07	102300 X	89663	-0-	-12637 B	-0-	80262	3	9401	9	N	8546	8546	1			-0-
08	102300 X	73640	-0-	-28660 B	-0-	66086	3	7554	9	N	6867	6867	1			-0-
09	97170 X	61695	-0-	-35475 B	-0-	55296	3	6399	9	N	5817	5817	1			-0-
10	98580 X	58296	-0-	-40284 B	-0-	52224	3	6072	9	N	5520	5520	1			-0-
11	86760 X	27273	-0-	-59487 B	-0-	24370	3	2903	9	N	2639	2639	1			-0-
12	68718 X	42460	-0-	-26258 B	-0-	37779	3	4681	9	N	4255	4255	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 951,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,522

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	153642	-0-	153642	B	414725	137484	3	16158	9	N	14689	14689	1			-0-
02	0	W	122853	-0-	122853	B	537578	109743	3	13110	9	N	11918	11918	1			-0-
03	0	W	117969	-0-	117969	B	655547	105239	3	12730	9	N	11573	11573	1			-0-
04	0	W	101826	-0-	101826	B	757373	90826	3	11000	9	N	10000	10000	1			-0-
05	0	W	91246	-0-	91246	B	848619	81282	3	9964	9	N	9058	9058	1			-0-
06	0	W	6946	-0-	6946	B	855565	6178	3	768	9	N	698	698	1			-0-
07	0	W	84115	-0-	84115	B	939680	74643	3	9472	9	N	8611	8611	1			-0-
08	0	W	74692	-0-	74692	B	1014372	66795	3	7897	9	N	7179	7179	1			-0-
09	1079823	X	65451	-0-	-1014372	B	-0-	58437	3	7014	9	N	6376	6376	1			-0-
10	91233	X	62508	-0-	-28725	B	-0-	55750	3	6758	9	N	6144	6144	1			-0-
11	81390	X	29836	-0-	-51554	B	-0-	26636	3	3200	9	N	2909	2909	1			-0-
12	73004	X	37674	-0-	-35330	B	-0-	33282	3	4392	9	N	3993	3993	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 948,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,148

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		31044	-0-	31044	B	31044	23120	3	3162	4	N	4329	2948	1			1381
								4762	9									
02	145218	X	114174	-0-	-31044	B	-0-	91823	3	7475	4	N	13524	14193	1			712
								14876	9									
03	118258	X	118258	-0-	-0-	B	-0-	97039	3	4777	4	N	14947	15659	1			-0-
								16442	9									
04	104520	X	104520	-0-	-0-	B	-0-	88997	3	15523	9	N	14112	14112	1			-0-
05	98087	X	98087	-0-	-0-	B	-0-	83582	3	14505	9	N	13186	13186	1			-0-
06	81442	X	81442	-0-	-0-	B	-0-	68987	3	12455	9	N	11323	11323	1			-0-
07	75824	X	75824	-0-	-0-	B	-0-	64793	3	11031	9	N	10028	10028	1			-0-
08	68231	X	66689	-0-	-1542	B	-0-	56908	3	9781	9	N	8892	8892	1			-0-
09	66030	X	56484	-0-	-9546	B	-0-	47832	3	8652	9	N	7865	7865	1			-0-
10	68231	X	45355	-0-	-22876	B	-0-	38118	3	7237	9	N	6579	6579	1			-0-
11	66030	X	50409	-0-	-15621	B	-0-	42453	3	7956	9	N	7233	7233	1			-0-
12	58255	X	49048	-0-	-9207	B	-0-	41177	3	7871	9	N	7155	7155	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 891,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,173

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96007	X	96007	-0-	-0-	B	-0-	74606	3	5904	4	N	14088	14088	1			-0-
								15497	9									
05	83421	X	73889	-0-	-9532	B	-0-	56919	3	1999	4	N	13610	13610	1			-0-
								14971	9									
06	80730	X	76151	-0-	-4579	B	-0-	60778	3	15373	9	N	13975	13975	1			-0-
07	83421	X	71371	-0-	-12050	B	-0-	57371	3	14000	9	N	12727	12727	1			-0-
08	83421	X	64892	-0-	-18529	B	-0-	52825	3	12067	9	N	10970	10970	1			-0-
09	80730	X	54072	-0-	-26658	B	-0-	43597	3	10475	9	N	9523	9523	1			-0-
10	78678	X	45556	-0-	-33122	B	-0-	36457	3	9099	9	N	8272	8272	1			-0-
11	76140	X	41603	-0-	-34537	B	-0-	33142	3	8461	9	N	7692	7692	1			-0-
12	71362	X	40541	-0-	-30821	B	-0-	32141	3	8400	9	N	7636	7636	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 564,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,493

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		6933	-0-	6933 B	6933	5707	3	592	4	N	576	576	1			-0-
							634	9									
05	134830	X	127897	-0-	-6933 B	-0-	101334	3	6694	4	N	18063	18063	1			-0-
							19869	9									
06	92197	X	92197	-0-	-0- B	-0-	74357	3	17840	9	N	16218	16218	1			-0-
07	82605	X	82605	-0-	-0- B	-0-	66748	3	15857	9	N	14415	14415	1			-0-
08	78742	X	78742	-0-	-0- B	-0-	62601	3	16141	9	N	14674	14674	1			-0-
09	67411	X	67411	-0-	-0- B	-0-	52804	3	14607	9	N	13279	13279	1			-0-
10	64087	X	64087	-0-	-0- B	-0-	50606	3	13481	9	N	12255	12255	1			-0-
11	58286	X	58286	-0-	-0- B	-0-	46659	3	11627	9	N	10570	10570	1			-0-
12	0	W	52744	-0-	52744 B	52744	41952	3	10792	9	N	9811	9811	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 630,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,861

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102523	X	102523	-0-	-0- B	-0-	79727	3	5583	4	N	15648	15648	1			-0-
							17213	9									
05	93527	X	77368	-0-	-16159 B	-0-	59926	3	817	4	N	15114	15114	1			-0-
							16625	9									
06	90510	X	76055	-0-	-14455 B	-0-	59543	3	16512	9	N	15011	15011	1			-0-
07	93527	X	69970	-0-	-23557 B	-0-	55120	3	14850	9	N	13500	13500	1			-0-
08	93527	X	60431	-0-	-33096 B	-0-	48036	3	12395	9	N	11268	11268	1			-0-
09	90510	X	47264	-0-	-43246 B	-0-	37626	3	9638	9	N	8762	8762	1			-0-
10	78585	X	41364	-0-	-37221 B	-0-	32992	3	8372	9	N	7611	7611	1			-0-
11	76050	X	34490	-0-	-41560 B	-0-	27573	3	6917	9	N	6288	6288	1			-0-
12	0	W	26070	-0-	26070 B	26070	20874	3	5196	9	N	4724	4724	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 535,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,926

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97694	X	97694	-0-	-0- B	-0-	76837	3	6092	4	N	13423	13423	1			-0-
							14765	9									
05	117955	X	78818	-0-	-39137 B	-0-	61148	3	1845	4	N	14386	14386	1			-0-
							15825	9									
06	114150	X	70477	-0-	-43673 B	-0-	55549	3	14928	9	N	13571	13571	1			-0-
07	117955	X	65227	-0-	-52728 B	-0-	51795	3	13432	9	N	12211	12211	1			-0-
08	117955	X	58292	-0-	-59663 B	-0-	46822	3	11470	9	N	10427	10427	1			-0-
09	114150	X	47316	-0-	-66834 B	-0-	38197	3	9119	9	N	8290	8290	1			-0-
10	117955	X	41004	-0-	-76951 B	-0-	32962	3	8042	9	N	7311	7311	1			-0-
11	70470	X	33922	-0-	-36548 B	-0-	27194	3	6728	9	N	6116	6116	1			-0-
12	0	W	31569	-0-	31569 B	31569	25309	3	6260	9	N	5691	5691	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 524,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,426

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96703 X	96703	-0-	-0- B	-0-	75428	3	5775	4	N	14091	14091	1			-0-
						15500	9									
05	105152 X	72787	-0-	-32365 B	-0-	55122	3	1231	4	N	14940	14940	1			-0-
						16434	9									
06	101760 X	72273	-0-	-29487 B	-0-	56367	3	15906	9	N	14460	14460	1			-0-
07	105152 X	68469	-0-	-36683 B	-0-	53826	3	14643	9	N	13312	13312	1			-0-
08	105152 X	60724	-0-	-44428 B	-0-	48313	3	12411	9	N	11283	11283	1			-0-
09	96690 X	51571	-0-	-45119 B	-0-	41164	3	10407	9	N	9461	9461	1			-0-
10	74679 X	46701	-0-	-27978 B	-0-	37298	3	9403	9	N	8548	8548	1			-0-
11	72270 X	34877	-0-	-37393 B	-0-	27763	3	7114	9	N	6467	6467	1			-0-
12	67655 X	29982	-0-	-37673 B	-0-	23809	3	6173	9	N	5612	5612	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 534,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,174

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64144 X	64144	-0-	-0- B	-0-	51057	3	3811	4	N	8433	8433	1			-0-
						9276	9									
05	101897 X	72660	-0-	-29237 B	-0-	56521	3	3700	4	N	11308	11308	1			-0-
						12439	9									
06	98610 X	74639	-0-	-23971 B	-0-	59236	3	15403	9	N	14003	14003	1			-0-
07	101897 X	67403	-0-	-34494 B	-0-	53379	3	14024	9	N	12749	12749	1			-0-
08	101897 X	52088	-0-	-49809 B	-0-	41348	3	10740	9	N	9764	9764	1			-0-
09	74640 X	46292	-0-	-28348 B	-0-	36910	3	9382	9	N	8529	8529	1			-0-
10	77128 X	39815	-0-	-37313 B	-0-	31660	3	8155	9	N	7414	7414	1			-0-
11	74640 X	39885	-0-	-34755 B	-0-	31895	3	7990	9	N	7264	7264	1			-0-
12	55642 X	37311	-0-	-18331 B	-0-	30027	3	7284	9	N	6622	6622	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 494,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,086

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64545 X	64545	-0-	-0- B	-0-	50050	3	5285	4	N	8373	8373	1			-0-
						9210	9									
05	95790 X	77820	-0-	-17970 B	-0-	59405	3	5106	4	N	12099	12099	1			-0-
						13309	9									
06	92700 X	72280	-0-	-20420 B	-0-	58528	3	13752	9	N	12502	12502	1			-0-
07	95790 X	65882	-0-	-29908 B	-0-	53676	3	12206	9	N	11096	11096	1			-0-
08	95790 X	55375	-0-	-40415 B	-0-	45344	3	10031	9	N	9119	9119	1			-0-
09	75300 X	44518	-0-	-30782 B	-0-	35946	3	8572	9	N	7793	7793	1			-0-
10	77810 X	43608	-0-	-34202 B	-0-	35207	3	8401	9	N	7637	7637	1			-0-
11	72270 X	42384	-0-	-29886 B	-0-	34577	3	7807	9	N	7097	7097	1			-0-
12	51275 X	37182	-0-	-14093 B	-0-	30122	3	7060	9	N	6418	6418	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 503,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,134

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63099 X	63099	-0-	-0- B	-0-	48279	3	5280	4	N	8673	8673	1			-0-
						9540	9									
05	88722 X	75517	-0-	-13205 B	-0-	57570	3	5239	4	N	11553	11553	1			-0-
						12708	9									
06	85860 X	76088	-0-	-9772 B	-0-	60468	3	15620	9	N	14200	14200	1			-0-
07	88722 X	64706	-0-	-24016 B	-0-	50646	3	14060	9	N	12782	12782	1			-0-
08	88722 X	59542	-0-	-29180 B	-0-	47083	3	12459	9	N	11326	11326	1			-0-
09	76080 X	50106	-0-	-25974 B	-0-	39960	3	10146	9	N	9224	9224	1			-0-
10	78616 X	45718	-0-	-32898 B	-0-	36481	3	9237	9	N	8397	8397	1			-0-
11	76080 X	32536	-0-	-43544 B	-0-	25982	3	6554	9	N	5958	5958	1			-0-
12	49659 X	38761	-0-	-10898 B	-0-	30871	3	7890	9	N	7173	7173	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 506,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,286

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63943 X	63943	-0-	-0- B	-0-	51162	3	3985	4	N	7996	7996	1			-0-
						8796	9									
05	102362 X	75070	-0-	-27292 B	-0-	59707	3	3341	4	N	10929	10929	1			-0-
						12022	9									
06	99060 X	75684	-0-	-23376 B	-0-	59769	3	15915	9	N	14468	14468	1			-0-
07	102362 X	70731	-0-	-31631 B	-0-	55888	3	14843	9	N	13494	13494	1			-0-
08	102362 X	69869	-0-	-32493 B	-0-	55581	3	14288	9	N	12989	12989	1			-0-
09	75690 X	57095	-0-	-18595 B	-0-	45266	3	11829	9	N	10754	10754	1			-0-
10	78213 X	53224	-0-	-24989 B	-0-	42182	3	11042	9	N	10038	10038	1			-0-
11	75690 X	28402	-0-	-47288 B	-0-	22662	3	5740	9	N	5218	5218	1			-0-
12	56107 X	1034	-0-	-55073 B	-0-	811	3	223	9	N	203	203	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 495,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,089

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	8422	-0-	8422 B	8422	6957	3	232	4	N	1121	1121	1			-0-
						1233	9									
05	116158 X	107736	-0-	-8422 B	-0-	86040	3	4006	4	N	16082	16082	1			-0-
						17690	9									
06	92791 X	92791	-0-	-0- B	-0-	74990	3	17801	9	N	16183	16183	1			-0-
07	84366 X	84366	-0-	-0- B	-0-	68250	3	16116	9	N	14651	14651	1			-0-
08	77798 X	77798	-0-	-0- B	-0-	63351	3	14447	9	N	13134	13134	1			-0-
09	65471 X	65471	-0-	-0- B	-0-	52991	3	12480	9	N	11345	11345	1			-0-
10	62101 X	62101	-0-	-0- B	-0-	50318	3	11783	9	N	10712	10712	1			-0-
11	53201 X	53201	-0-	-0- B	-0-	42958	3	10243	9	N	9312	9312	1			-0-
12	0 W	51539	-0-	51539 B	51539	42020	3	9519	9	N	8654	8654	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 603,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,194

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		94433	-0-	94433 B	116526	71859	3	4643	4	Y	16301	17146	1			-0-
							17931	9									
02	0		84138	-0-	84138 B	200664	63641	3	20497	9	Y	18634	18634	1			-0-
03	284594	X	83930	-0-	-200664 B	-0-	64058	3	19872	9	Y	18065	18065	1			-0-
04	90690	X	74195	-0-	-16495 B	-0-	57318	3	16877	9	Y	15343	15343	1			-0-
05	93713	X	67329	-0-	-26384 B	-0-	51964	3	15365	9	Y	13968	13968	1			-0-
06	90690	X	56887	-0-	-33803 B	-0-	43991	3	12896	9	Y	11724	11724	1			-0-
07	93713	X	50451	-0-	-43262 B	-0-	39147	3	11304	9	Y	10276	10276	1			-0-
08	93713	X	44301	-0-	-49412 B	-0-	34514	3	9787	9	Y	8897	8897	1			-0-
09	74190	X	39659	-0-	-34531 B	-0-	30951	3	8708	9	Y	7916	7916	1			-0-
10	67332	X	40552	-0-	-26780 B	-0-	31746	3	8806	9	Y	8005	8005	1			-0-
11	56880	X	25620	-0-	-31260 B	-0-	20074	3	5546	9	Y	5042	5042	1			-0-
12	50437	X	45880	-0-	-4557 B	-0-	35868	3	10012	9	Y	9102	9102	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 707,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,273

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		108885	-0-	108885 B	133347	80268	3	5618	4	Y	20908	22104	1			-0-
							22999	9									
02	222843	X	89496	-0-	-133347 B	-0-	66931	3	22565	9	Y	20514	20514	1			-0-
03	104253	X	90371	-0-	-13882 B	-0-	67671	3	22700	9	Y	20636	20636	1			-0-
04	100890	X	89257	-0-	-11633 B	-0-	67550	3	21707	9	Y	19734	19734	1			-0-
05	104253	X	87872	-0-	-16381 B	-0-	66534	3	21338	9	Y	19398	19398	1			-0-
06	100890	X	82672	-0-	-18218 B	-0-	62715	3	19957	9	Y	18143	18143	1			-0-
07	104253	X	80578	-0-	-23675 B	-0-	61265	3	19313	9	Y	17557	17557	1			-0-
08	104253	X	76416	-0-	-27837 B	-0-	58282	3	18134	9	Y	16485	16485	1			-0-
09	89250	X	67348	-0-	-21902 B	-0-	51109	3	16239	9	Y	14763	14763	1			-0-
10	87885	X	61964	-0-	-25921 B	-0-	47482	3	14482	9	Y	13165	13165	1			-0-
11	82680	X	56940	-0-	-25740 B	-0-	43814	3	13126	9	Y	11933	11933	1			-0-
12	65045	X	58730	-0-	-6315 B	-0-	45199	3	13531	9	Y	12301	12301	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 950,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 205,537

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38275	-0-	38275 B	38275	31254	3	1915	4	Y	4642	3370	1			1272
							5106	9									
*02	148381	X	110106	-0-	-38275 B	-0-	90691	3	4834	4	Y	13255	13937	1			590
							14581	9									
*03	100947	X	100947	-0-	-0- B	-0-	83948	3	3991	4	Y	11825	12415	1			-0-
							13008	9									
*04	104014	X	104014	-0-	-0- B	-0-	87870	3	16144	9	Y	14676	14676	1			-0-
*05	92349	X	87391	-0-	-4958 B	-0-	73707	3	13684	9	Y	12440	12440	1			-0-
*06	89370	X	73980	-0-	-15390 B	-0-	62487	3	11493	9	Y	10448	10448	1			-0-
*07	92349	X	64656	-0-	-27693 B	-0-	54730	3	9926	9	Y	9024	9024	1			-0-
*08	92349	X	56449	-0-	-35900 B	-0-	48279	3	8170	9	Y	7427	7427	1			-0-
*09	89370	X	45518	-0-	-43852 B	-0-	38896	3	6622	9	Y	6020	6020	1			-0-
*10	92349	X	39850	-0-	-52499 B	-0-	33870	3	5980	9	Y	5436	5436	1			-0-
*11	89370	X	47764	-0-	-41606 B	-0-	40772	3	6992	9	Y	6356	6356	1			-0-
*12	92349	X	41990	-0-	-50359 B	-0-	35999	3	5991	9	Y	5446	5446	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 810,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,995

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	8450	-0-	8450 B	8450	6379	3	628	4	Y	1312	1312	1			-0-
						1443	9									
05	131009 X	122559	-0-	-8450 B	-0-	95766	3	7182	4	Y	17828	17828	1			-0-
						19611	9									
06	98819 X	98819	-0-	-0- B	-0-	78941	3	19878	9	Y	18071	18071	1			-0-
07	89678 X	89678	-0-	-0- B	-0-	71730	3	17948	9	Y	16316	16316	1			-0-
08	77369 X	77369	-0-	-0- B	-0-	61950	3	15419	9	Y	14017	14017	1			-0-
09	65969 X	65969	-0-	-0- B	-0-	52739	3	13230	9	Y	12027	12027	1			-0-
10	61773 X	61773	-0-	-0- B	-0-	49405	3	12368	9	Y	11244	11244	1			-0-
11	53235 X	53235	-0-	-0- B	-0-	42807	3	10428	9	Y	9480	9480	1			-0-
*12	49732 X	49732	-0-	-0- B	-0-	40035	3	9697	9	Y	8815	8815	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 627,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,110

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13846	-0-	13846 B	13846	11235	3	903	4	Y	1553	1553	1			-0-
						1708	9									
05	0	106253	-0-	106253 B	120099	79748	3	5217	4	Y	19353	19353	1			-0-
						21288	9									
06	201840 X	81741	-0-	-120099 B	-0-	62084	3	19657	9	Y	17870	17870	1			-0-
07	92442 X	79701	-0-	-12741 B	-0-	60788	3	18913	9	Y	17194	17194	1			-0-
08	92442 X	74811	-0-	-17631 B	-0-	56983	3	17828	9	Y	16207	16207	1			-0-
09	89460 X	67834	-0-	-21626 B	-0-	51233	3	16601	9	Y	15092	15092	1			-0-
10	92442 X	67147	-0-	-25295 B	-0-	50875	3	16272	9	Y	14793	14793	1			-0-
11	81750 X	59709	-0-	-22041 B	-0-	45676	3	14033	9	Y	12757	12757	1			-0-
12	79701 X	58525	-0-	-21176 B	-0-	44652	3	13873	9	Y	12612	12612	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 609,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,431

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	110327	-0-	110327 B	110327	83495	3	550	4	Y	23893	23893	1			-0-
						26282	9									
07	226552 X	116225	-0-	-110327 B	-0-	87341	3	28884	9	Y	26258	26258	1			-0-
08	106624 X	106624	-0-	-0- B	-0-	80720	3	25904	9	Y	23549	23549	1			-0-
09	89235 X	89235	-0-	-0- B	-0-	67350	3	21885	9	Y	19895	19895	1			-0-
10	91001 X	91001	-0-	-0- B	-0-	68915	3	22086	9	Y	20078	20078	1			-0-
11	54630 X	45375	-0-	-9255 B	-0-	34272	3	11103	9	Y	10094	10094	1			-0-
*12	91845 X	91845	-0-	-0- B	-0-	69699	3	22146	9	Y	20133	20133	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 650,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,900

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103342	-0-	103342 B	103342	76838	3	587	4	Y	23561	23561	1			-0-
						25917	9									
07	214680 X	111338	-0-	-103342 B	-0-	83007	3	28331	9	Y	25755	25755	1			-0-
08	126387 X	100345	-0-	-26042 B	-0-	75248	3	25097	9	Y	22815	22815	1			-0-
09	122310 X	82749	-0-	-39561 B	-0-	61854	3	20895	9	Y	18995	18995	1			-0-
10	126387 X	92103	-0-	-34284 B	-0-	69546	3	22557	9	Y	20506	20506	1			-0-
11	0 W	45928	-0-	45928 B	45928	34474	3	11454	9	Y	10413	10413	1			-0-
12	0 W	87443	-0-	87443 B	133371	65792	3	21651	9	Y	19683	19683	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 623,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,728

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		99290	-0-	99290	B	99290	75591	3	612	4	Y	20988	20988	1			-0-
								23087	9									
07	205888	X	106598	-0-	-99290	B	-0-	81735	3	24863	9	Y	22603	22603	1			-0-
08	102960	X	102960	-0-	-0-	B	-0-	78806	3	24154	9	Y	21958	21958	1			-0-
09	88377	X	88377	-0-	-0-	B	-0-	67561	3	20816	9	Y	18924	18924	1			-0-
10	53723	X	-0-	-0-	-53723	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	12386	-0-	12386	B	12386	9167	3	3219	9	Y	2926	2926	1			-0-
12	0	W	84201	-0-	84201	B	96587	63386	3	20815	9	Y	18923	18923	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 493,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,322

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

01	88846	X	20983	-0-	-67863	B	-0-	202	1	16065	2	N	4287	4474	1			608
								4716	9									
02	33880	X	16795	-0-	-17085	B	-0-	186	1	12668	2	N	3583	3680	1			511
								3941	9									
03	29295	X	16437	-0-	-12858	B	-0-	208	1	12228	2	N	3637	3616	1			532
								4001	9									
04	24750	X	14335	-0-	-10415	B	-0-	202	1	10588	2	N	3223	3438	1			317
								3545	9									
05	23684	X	14544	-0-	-9140	B	-0-	213	1	10928	2	N	3094	2902	1			509
								3403	9									
06	20310	X	13333	-0-	-6977	B	-0-	208	1	10180	2	N	2677	2821	1			365
								2945	9									
07	18600	X	2608	-0-	-15992	B	-0-	41	1	1882	2	N	623	673	1			315
								685	9									
08	16430	X	4630	-0-	-11800	B	-0-	93	1	3439	2	N	998	1065	1			248
								1098	9									
09	14340	X	4775	-0-	-9565	B	-0-	98	1	3125	2	N	1411	1290	1			369
								1552	9									
10	19084	X	19084	-0-	-0-	B	-0-	189	1	16926	2	N	1790	1691	1			468
								1969	9									
11	13320	X	8254	-0-	-5066	B	-0-	193	1	6346	2	N	1559	1701	1			326
								1715	9									
*12	5700	X	5700	-0-	-0-	B	-0-	137	1	3995	2	N	1425	1353	1			398
								1568	9									

TOTAL GAS PROD: 141,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,307

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181629 X	50020	-0-	-131609 B	-0-	523	1	42106	2	N	6719	7213	1			351
						7391	9									
02	164052 X	43997	-0-	-120055 B	-0-	496	1	37681	2	N	5291	5378	1			264
						5820	9									
03	63612 X	45340	-0-	-18272 B	-0-	573	1	38313	2	N	5867	5855	1			276
						6454	9									
04	0 W	39228	-0-	39228 B	39228	527	1	31885	2	N	6196	6061	1			411
						6816	9									
05	0 W	37401	-0-	37401 B	76629	537	1	30693	2	N	5610	5374	1			647
						6171	9									
06	0 W	29482	-0-	29482 B	106111	519	1	24130	2	N	4394	4919	1			122
						4833	9									
07	0 W	22956	-0-	22956 B	129067	423	1	18811	2	N	3384	3165	1			341
						3722	9									
08	DLQ G-10	22512	-0-	22512 B	151579	368	1	18527	2	N	3288	3427	1			202
						3617	9									
09	152829 X	1250	-0-	-151579 B	-0-	113	1	242	2	N	814	347	1			669
						895	9									
10	33232 X	5247	-0-	-27985 B	-0-	230	1	3910	2	N	1006	1263	1			412
						1107	9									
11	29490 X	8612	-0-	-20878 B	-0-	221	1	6662	2	N	1572	1482	1			502
						1729	9									
12	22971 X	5068	-0-	-17903 B	-0-	155	1	4042	2	N	792	959	1			335
						871	9									

TOTAL GAS PROD: 311,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,933

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

01	89528 X	22878	-0-	-66650 B	-0-	764	1	16905	2	Y	4735	4734	1			523
						5209	9									
02	80864 X	18578	-0-	-62286 B	-0-	642	1	13785	2	Y	3774	3875	1			422
						4151	9									
03	34906 X	23539	-0-	-11367 B	-0-	842	1	19726	2	Y	2701	2198	1			925
						2971	9									
04	29220 X	22525	-0-	-6695 B	-0-	821	1	17898	2	Y	3460	4026	1			359
						3806	9									
05	24521 X	17883	-0-	-6638 B	-0-	822	1	13198	2	Y	3512	3199	1			672
						3863	9									
06	22770 X	16234	-0-	-6536 B	-0-	822	1	12344	2	Y	2789	2974	1			487
						3068	9									
07	DLQ G-10	14677	-0-	14677 B	14677	1012	1	10876	2	Y	2535	2699	1			323
						2789	9									
08	DLQ G-10	13970	-0-	13970 B	28647	929	1	9902	2	Y	2854	2241	1			936
						3139	9									
09	DLQ G-10	7486	-0-	7486 B	36133	416	1	5682	2	Y	1262	1757	1			441
						1388	9									
10	DLQ G-10	955	-0-	955 B	37088	25	1	43	2	Y	806	823	1			424
						887	9									
11	40546 X	3458	-0-	-37088 B	-0-	467	1	1967	2	Y	931	910	1			445
						1024	9									
12	14663 X	4870	-0-	-9793 B	-0-	510	1	3158	2	Y	1093	901	1			637
						1202	9									

TOTAL GAS PROD: 167,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,452

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102393 X	28137	-0-	-74256 B	-0-	808	1	23974	2	N	3050	3362	1			498
						3355	9									
02	92484 X	26968	-0-	-65516 B	-0-	818	1	22285	2	N	3514	3586	1			426
						3865	9									
03	49011 X	24953	-0-	-24058 B	-0-	947	1	21221	2	N	2532	2727	1			231
						2785	9									
04	42900 X	-0-	-0-	-42900 B	-0-					N	-0-					231
05	37045 X	3114	-0-	-33931 B	-0-	52	1	2473	2	N	535	347	1			419
						589	9									
06	28890 X	9830	-0-	-19060 B	-0-	123	1	8543	2	N	1058	1101	1			376
						1164	9									
07	DLQ G-10	4991	-0-	4991 B	4991	74	1	4177	2	N	673	395	1			654
						740	9									
08	DLQ G-10	9969	-0-	9969 B	14960	155	1	8186	2	N	1480	1453	1			681
						1628	9									
09	DLQ G-10	5777	-0-	5777 B	20737	98	1	4681	2	N	907	1270	1			318
						998	9									
10	DLQ G-10	2920	-0-	2920 B	23657	66	1	2615	2	N	217	383	1			152
						239	9									
11	24870 X	1213	-0-	-23657 B	-0-	33	1	1172	2	N	7					159
						8	9									
12	9021 X	-0-	-0-	-9021 B	-0-					N	213	213	1			159

TOTAL GAS PROD: 117,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,186

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

01	109492 X	17119	-0-	-92373 B	-0-	599	1	13258	2	Y	2965	2983	1			324
						3262	9									
02	98896 X	12897	-0-	-85999 B	-0-	595	1	9808	2	Y	2267	2340	1			251
						2494	9									
03	14416 X	14416	-0-	-0- B	-0-	549	1	11852	2	Y	1832	1469	1			614
						2015	9									
04	17130 X	14386	-0-	-2744 B	-0-	530	1	11246	2	Y	2373	2746	1			241
						2610	9									
05	17112 X	12010	-0-	-5102 B	-0-	565	1	8785	2	Y	2418	2201	1			458
						2660	9									
06	16560 X	10098	-0-	-6462 B	-0-	521	1	7608	2	Y	1790	1936	1			312
						1969	9									
07	14880 X	6454	-0-	-8426 B	-0-	406	1	4494	2	Y	1413	1546	1			179
						1554	9									
08	14880 X	5938	-0-	-8942 B	-0-	400	1	4724	2	Y	740	651	1			268
						814	9									
09	14400 X	7173	-0-	-7227 B	-0-	429	1	5852	2	Y	811	867	1			212
						892	9									
10	11997 X	3065	-0-	-8932 B	-0-	923	1	1540	2	Y	547	506	1			253
						602	9									
11	10110 X	5090	-0-	-5020 B	-0-	834	1	3516	2	Y	673	626	1			300
						740	9									
12	7409 X	3109	-0-	-4300 B	-0-	321	1	1987	2	Y	728	605	1			423
						801	9									

TOTAL GAS PROD: 111,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,557

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110422	X	57345	-0-	-53077 B	-0-	127	1	46200	2	Y	10016	10355	1			250
							11018	9									
02	99736	X	44211	-0-	-55525 B	-0-	120	1	35426	2	Y	7877	7856	1			271
							8665	9									
03	110422	X	38497	-0-	-71925 B	-0-	142	1	30911	2	Y	6767	6603	1			435
							7444	9									
04	31059	X	31059	-0-	-0- B	-0-	132	1	24738	2	Y	5626	5732	1			329
							6189	9									
05	71889	X	27705	-0-	-44184 B	-0-	135	1	22074	2	Y	4996	4738	1			587
							5496	9									
06	55500	X	22071	-0-	-33429 B	-0-	124	1	17455	2	Y	4084	4378	1			293
							4492	9									
07	48949	X	21202	-0-	-27747 B	-0-	173	1	16716	2	Y	3921	4007	1			207
							4313	9									
08	38502	X	17309	-0-	-21193 B	-0-	109	1	13595	2	Y	3277	3279	1			205
							3605	9									
09	31050	X	6089	-0-	-24961 B	-0-	91	1	4751	2	Y	1134	646	1			693
							1247	9									
10	27714	X	13065	-0-	-14649 B	-0-	79	1	10497	2	Y	2263	1538	1			1418
							2489	9									
11	22080	X	13382	-0-	-8698 B	-0-	93	1	10770	2	Y	2290	2902	1			806
							2519	9									
12	21204	X	10532	-0-	-10672 B	-0-	62	1	9053	2	Y	1288	1755	1			339
							1417	9									

TOTAL GAS PROD: 302,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,539

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98921	X	55044	-0-	-43877 B	-0-	122	1	44568	2	Y	9413	9709	1			230
							10354	9									
02	89348	X	39657	-0-	-49691 B	-0-	111	1	31531	2	Y	7286	7270	1			246
							8015	9									
03	98921	X	32846	-0-	-66075 B	-0-	118	1	25845	2	Y	6257	6104	1			399
							6883	9									
04	27082	X	27082	-0-	-0- B	-0-	114	1	21291	2	Y	5161	5261	1			299
							5677	9									
05	66278	X	25057	-0-	-41221 B	-0-	122	1	19861	2	Y	4613	4373	1			539
							5074	9									
06	53280	X	21570	-0-	-31710 B	-0-	120	1	17274	2	Y	3796	4063	1			272
							4176	9									
07	43896	X	19790	-0-	-24106 B	-0-	162	1	15635	2	Y	3630	3714	1			188
							3993	9									
08	32860	X	14742	-0-	-18118 B	-0-	93	1	11590	2	Y	2781	2796	1			173
							3059	9									
09	27090	X	61	-0-	-27029 B	-0-	3	1	17	2	Y	37	102	1			108
							41	9									
10	25048	X	1181	-0-	-23867 B	-0-	13	1	688	2	Y	436	283	1			261
							480	9									
11	21570	X	8433	-0-	-13137 B	-0-	58	1	6878	2	Y	1361	1270	1			352
							1497	9									
12	19778	X	6972	-0-	-12806 B	-0-	50	1	5609	2	Y	1194	1297	1			249
							1313	9									

TOTAL GAS PROD: 252,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,965

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105493	X	31950	-0-	-73543 B	-0-	472	1	24460	2	N	6380	6063	1			634
							7018	9									
02	95284	X	21259	-0-	-74025 B	-0-	415	1	15400	2	N	4949	4803	1			780
							5444	9									
03	105493	X	20279	-0-	-85214 B	-0-	464	1	14203	2	N	5102	5283	1			599
							5612	9									
04	102090	X	23694	-0-	-78396 B	-0-	532	1	18037	2	N	4659	4987	1			271
							5125	9									
05	35805	X	22203	-0-	-13602 B	-0-	607	1	16941	2	N	4232	3788	1			715
							4655	9									
06	61830	X	23814	-0-	-38016 B	-0-	486	1	18832	2	N	4087	4236	1			566
							4496	9									
07	24490	X	15211	-0-	-9279 B	-0-	320	1	12094	2	N	2543	3028	1			81
							2797	9									
08	24490	X	12782	-0-	-11708 B	-0-	290	1	9694	2	N	2544	2392	1			233
							2798	9									
09	23820	X	12171	-0-	-11649 B	-0-	343	1	9565	2	N	2057	1898	1			392
							2263	9									
10	24614	X	13615	-0-	-10999 B	-0-	347	1	10651	2	N	2379	2302	1			469
							2617	9									
11	23820	X	12066	-0-	-11754 B	-0-	349	1	9135	2	N	2347	2116	1			700
							2582	9									
12	15221	X	9832	-0-	-5389 B	-0-	272	1	7306	2	N	2049	2400	1			349
							2254	9									

TOTAL GAS PROD: 218,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,328

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90018	X	90018	-0-	-0- B	-0-	380	1	66767	2	N	20792	20463	1			329
							22871	9									
02	67726	X	67726	-0-	-0- B	-0-	350	1	51077	2	N	14817	14645	1			501
							16299	9									
03	69657	X	63903	-0-	-5754 B	-0-	389	1	48200	2	N	13922	13893	1			530
							15314	9									
04	67410	X	48089	-0-	-19321 B	-0-	322	1	37514	2	N	9321	9387	1			464
							10253	9									
05	69657	X	38686	-0-	-30971 B	-0-	285	1	30116	2	N	7532	7369	1			627
							8285	9									
06	67410	X	32345	-0-	-35065 B	-0-	336	1	25183	2	N	6205	6484	1			348
							6826	9									
07	69657	X	21705	-0-	-47952 B	-0-	164	1	16646	2	N	4450	4576	1			222
							4895	9									
08	38688	X	6943	-0-	-31745 B	-0-	64	1	4913	2	N	1787	1622	1			387
							1966	9									
09	48090	X	1145	-0-	-46945 B	-0-	46	1	583	2	N	469	562	1			294
							516	9									
10	38688	X	6361	-0-	-32327 B	-0-	85	1	4679	2	N	1452	1149	1			597
							1597	9									
11	32340	X	6894	-0-	-25446 B	-0-	83	1	5549	2	N	1147	1346	1			398
							1262	9									
12	21700	X	4404	-0-	-17296 B	-0-	62	1	3107	2	N	1123	1076	1			445
							1235	9									

TOTAL GAS PROD: 388,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,017

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	40696	-0-	40696 B	40696	266	1	35158	2	Y	4793	4305	1			488
						5272	9									
02	125178 X	84482	-0-	-40696 B	-0-	455	1	73311	2	Y	9742	9770	1			460
						10716	9									
03	115940 X	69754	-0-	-46186 B	-0-	385	1	60345	2	Y	8204	8428	1			236
						9024	9									
04	112200 X	55269	-0-	-56931 B	-0-	431	1	47902	2	Y	6305	6232	1			309
						6936	9									
05	115940 X	15310	-0-	-100630 B	-0-	264	1	12518	2	Y	2298	2356	1			251
						2528	9									
06	112200 X	25706	-0-	-86494 B	-0-	311	1	21583	2	Y	3465	3504	1			212
						3812	9									
07	93527 X	22465	-0-	-71062 B	-0-	334	1	18736	2	Y	3086	2962	1			336
						3395	9									
08	69750 X	20084	-0-	-49666 B	-0-	315	1	16718	2	Y	2774	2648	1			462
						3051	9									
09	55260 X	17689	-0-	-37571 B	-0-	310	1	14925	2	Y	2231	2507	1			186
						2454	9									
10	26567 X	16682	-0-	-9885 B	-0-	349	1	13825	2	Y	2280	2140	1			326
						2508	9									
11	25710 X	14578	-0-	-11132 B	-0-	343	1	12012	2	Y	2021	2031	1			316
						2223	9									
12	22475 X	13877	-0-	-8598 B	-0-	339	1	11331	2	Y	2006	2126	1			196
						2207	9									

TOTAL GAS PROD: 396,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,205

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

01	0	37636	-0-	37636 B	37636	232	1	31292	2	Y	5556	4988	1			568
						6112	9									
02	111318 X	73682	-0-	-37636 B	-0-	382	1	61725	2	Y	10523	10592	1			499
						11575	9									
03	98084 X	62682	-0-	-35402 B	-0-	332	1	52219	2	Y	9210	9446	1			263
						10131	9									
04	94920 X	41628	-0-	-53292 B	-0-	311	1	34642	2	Y	6068	6032	1			299
						6675	9									
05	98084 X	37250	-0-	-60834 B	-0-	649	1	30826	2	Y	5250	5016	1			533
						5775	9									
06	94920 X	25411	-0-	-69509 B	-0-	308	1	21406	2	Y	3361	3673	1			221
						3697	9									
07	81592 X	24733	-0-	-56859 B	-0-	367	1	20595	2	Y	3428	3279	1			370
						3771	9									
08	62682 X	22176	-0-	-40506 B	-0-	349	1	18503	2	Y	3022	2889	1			503
						3324	9									
09	41640 X	19059	-0-	-22581 B	-0-	333	1	16006	2	Y	2473	2774	1			202
						2720	9									
10	37262 X	18086	-0-	-19176 B	-0-	377	1	14903	2	Y	2551	2391	1			362
						2806	9									
11	25410 X	16737	-0-	-8673 B	-0-	399	1	13940	2	Y	2180	2200	1			342
						2398	9									
12	24738 X	14577	-0-	-10161 B	-0-	367	1	11871	2	Y	2126	2260	1			208
						2339	9									

TOTAL GAS PROD: 393,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,748

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51910	X	51910	-0-	-0-	B	-0-	46472	2	5438	9	N	4944	4599	1			345
04	85320	X	61606	-0-	-23714	B	-0-	55219	2	6387	9	N	5806	5965	1			186
05	88164	X	46283	-0-	-41881	B	-0-	41104	2	5179	9	N	4708	4605	1			289
06	85320	X	35544	-0-	-49776	B	-0-	31819	2	3725	9	N	3386	3410	1			265
07	88164	X	29767	-0-	-58397	B	-0-	26691	2	3076	9	N	2796	2818	1			243
08	63674	X	25894	-0-	-37780	B	-0-	23225	2	2669	9	N	2426	2332	1			337
09	61620	X	23341	-0-	-38279	B	-0-	780	1	20276	2	N	2077	2202	1			212
								2285	9									
10	46283	X	19566	-0-	-26717	B	-0-	806	1	16630	2	N	1936	1863	1			285
								2130	9									
11	35550	X	15702	-0-	-19848	B	-0-	780	1	13125	2	N	1634	1686	1			233
								1797	9									
12	29760	X	14042	-0-	-15718	B	-0-	623	1	11903	2	N	1378	1449	1			162
								1516	9									

TOTAL GAS PROD: 323,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,091

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		54948	-0-	54948	B	54948	302	1	48666	2	Y	5436	5192	1			244
								5980	9									
03	118250	X	63302	-0-	-54948	B	-0-	357	1	56007	2	Y	6307	6371	1			180
								6938	9									
04	65340	X	53074	-0-	-12266	B	-0-	428	1	47546	2	Y	4636	4588	1			228
								5100	9									
05	67518	X	13302	-0-	-54216	B	-0-	244	1	11574	2	Y	1349	1423	1			154
								1484	9									
06	65340	X	33263	-0-	-32077	B	-0-	428	1	29697	2	Y	2853	2836	1			171
								3138	9									
07	67518	X	27761	-0-	-39757	B	-0-	434	1	24354	2	Y	2703	2580	1			294
								2973	9									
08	63302	X	23711	-0-	-39591	B	-0-	390	1	20705	2	Y	2378	2274	1			398
								2616	9									
09	53070	X	21250	-0-	-31820	B	-0-	390	1	18742	2	Y	1925	2165	1			158
								2118	9									
10	34379	X	19053	-0-	-15326	B	-0-	417	1	16501	2	Y	1941	1821	1			278
								2135	9									
11	33270	X	16117	-0-	-17153	B	-0-	395	1	13826	2	Y	1724	1732	1			270
								1896	9									
12	27776	X	15418	-0-	-12358	B	-0-	386	1	13152	2	Y	1709	1811	1			168
								1880	9									

TOTAL GAS PROD: 341,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,961

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	79433	-0-	79433 B	79433	730	1	73832	2	Y	4428	4364	1			64
						4871	9									
07	197095 X	117662	-0-	-79433 B	-0-	989	1	109307	2	Y	6696	6494	1			266
						7366	9									
08	129735 X	98296	-0-	-31439 B	-0-	988	1	89457	2	Y	7137	7037	1			366
						7851	9									
09	125550 X	78257	-0-	-47293 B	-0-	726	1	70720	2	Y	6192	6068	1			490
						6811	9									
10	129735 X	66862	-0-	-62873 B	-0-	820	1	60741	2	Y	4819	5051	1			258
						5301	9									
11	113880 X	56622	-0-	-57258 B	-0-	1051	1	50274	2	Y	4815	4777	1			296
						5297	9									
12	117676 X	44598	-0-	-73078 B	-0-	957	1	39629	2	Y	3647	3645	1			298
						4012	9									

TOTAL GAS PROD: 541,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,734

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

05	0 W	45108	-0-	45108 B	45108	677	1	38225	2	Y	5642	4803	1			839
						6206	9									
06	0 W	65389	-0-	65389 B	110497	537	1	53701	2	Y	10137	10823	1			153
						11151	9									
07	0 W	52314	-0-	52314 B	162811	385	1	42268	2	Y	8783	8589	1			347
						9661	9									
08	0 W	41250	-0-	41250 B	204061	380	1	34076	2	Y	6176	6204	1			319
						6794	9									
09	237315 X	33254	-0-	-204061 B	-0-	526	1	27794	2	Y	4485	4449	1			355
						4934	9									
10	67580 X	28325	-0-	-39255 B	-0-	624	1	23667	2	Y	3667	3832	1			190
						4034	9									
11	65400 X	20986	-0-	-44414 B	-0-	361	1	17183	2	Y	3129	3130	1			189
						3442	9									
12	52328 X	19526	-0-	-32802 B	-0-	394	1	16005	2	Y	2843	2804	1			228
						3127	9									

TOTAL GAS PROD: 306,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,862

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	47136	-0-	47136 B	47136	387	1	39024	2	Y	7023	6926	1			97
						7725	9									
07	113017 X	65881	-0-	-47136 B	-0-	497	1	54993	2	Y	9446	9175	1			368
						10391	9									
08	68727 X	52915	-0-	-15812 B	-0-	505	1	45675	2	Y	6123	6175	1			316
						6735	9									
09	66510 X	31343	-0-	-35167 B	-0-	381	1	27385	2	Y	3252	3304	1			264
						3577	9									
10	68727 X	4983	-0-	-63744 B	-0-	143	1	3919	2	Y	837	1052	1			49
						921	9									
11	63750 X	17348	-0-	-46402 B	-0-	267	1	13918	2	Y	2875	2760	1			164
						3163	9									
12	65875 X	19484	-0-	-46391 B	-0-	394	1	16306	2	Y	2531	2496	1			199
						2784	9									

TOTAL GAS PROD: 239,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,087

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

05	61590 X	61590	-0-	-0- B	-0-	923	1	52179	2	Y	7716	6568	1			1148
						8488	9									
06	110100 X	97104	-0-	-12996 B	-0-	823	1	82464	2	Y	12561	13521	1			188
						13817	9									
07	113770 X	74331	-0-	-39439 B	-0-	564	1	62105	2	Y	10602	10373	1			417
						11662	9									
08	113770 X	59747	-0-	-54023 B	-0-	568	1	51229	2	Y	7227	7272	1			372
						7950	9									
09	110100 X	46974	-0-	-63126 B	-0-	692	1	39792	2	Y	5900	5810	1			462
						6490	9									
10	113770 X	36826	-0-	-76944 B	-0-	771	1	31072	2	Y	4530	4757	1			235
						4983	9									
11	110100 X	33030	-0-	-77070 B	-0-	591	1	28264	2	Y	3795	3801	1			229
						4175	9									
12	74338 X	29511	-0-	-44827 B	-0-	605	1	25077	2	Y	3481	3432	1			278
						3829	9									

TOTAL GAS PROD: 439,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,812

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	5030	-0-	5030 B	5030	4818	4	212	9	N	193	193	1			-0-
03	0	50302	-0-	50302 B	55332	44986	2	800	4	N	4105	3667	1			438
						4516	9									
04	126357 X	71025	-0-	-55332 B	-0-	65874	2	5151	9	N	4683	4818	1			303
05	88195 X	61809	-0-	-26386 B	-0-	57119	2	4690	9	N	4264	4132	1			435
06	85350 X	53860	-0-	-31490 B	-0-	50277	2	3583	9	N	3257	3531	1			161
07	88195 X	47889	-0-	-40306 B	-0-	44464	2	3425	9	N	3114	3041	1			234
08	88195 X	40445	-0-	-47750 B	-0-	37612	2	2833	9	N	2575	2499	1			310
09	85350 X	36487	-0-	-48863 B	-0-	930	1	33004	2	N	2321	2202	1			429
						2553	9									
10	34679 X	34679	-0-	-0- B	-0-	961	1	31026	2	N	2447	2603	1			273
						2692	9									
11	53850 X	31003	-0-	-22847 B	-0-	930	1	27693	2	N	2164	2095	1			342
						2380	9									
12	47895 X	29218	-0-	-18677 B	-0-	961	1	26199	2	N	1871	2057	1			156
						2058	9									

TOTAL GAS PROD: 461,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,994

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

06	0	18065	-0-	18065 B	18065	192	1	16335	2	N	1398	1034	1			364
						1538	9									
07	0	138085	-0-	138085 B	156150	992	1	121884	2	N	13826	13672	1			518
						15209	9									
08	256257 X	100107	-0-	-156150 B	-0-	992	1	88470	2	N	9677	9787	1			408
						10645	9									
09	149760 X	69589	-0-	-80171 B	-0-	810	1	61160	2	N	6926	6788	1			546
						7619	9									
10	154752 X	62835	-0-	-91917 B	-0-	837	1	55056	2	N	6311	6504	1			353
						6942	9									
11	149760 X	48868	-0-	-100892 B	-0-	810	1	42277	2	N	5255	4655	1			953
						5781	9									
12	154752 X	42271	-0-	-112481 B	-0-	837	1	36811	2	N	4203	4581	1			575
						4623	9									

TOTAL GAS PROD: 479,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,596

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

06	SHUT IN	59704	-0-	59704 B	59704	523	1	53279	2	Y	5365	5290	1			75
						5902	9									
07	SHUT IN	82708	-0-	82708 B	142412	665	1	73476	2	Y	7788	7555	1			308
						8567	9									
08	209927 X	67515	-0-	-142412 B	-0-	659	1	59603	2	Y	6594	6559	1			343
						7253	9									
09	90780 X	57024	-0-	-33756 B	-0-	675	1	50012	2	Y	5761	5645	1			459
						6337	9									
10	93806 X	48370	-0-	-45436 B	-0-	742	1	42836	2	Y	4356	4582	1			233
						4792	9									
11	90780 X	39589	-0-	-51191 B	-0-	730	1	34913	2	Y	3587	3596	1			224
						3946	9									
12	93806 X	32879	-0-	-60927 B	-0-	690	1	28537	2	Y	3320	3276	1			268
						3652	9									

TOTAL GAS PROD: 387,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,771

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	26667	-0-	26667 B	26667	790	1	21585	2	Y	3902	3380	1			522
							4292	9									
07	0	W	50701	-0-	50701 B	77368	1977	1	39779	2	Y	8132	8243	1			411
							8945	9									
08	0	W	39208	-0-	39208 B	116576	1928	1	30355	2	Y	6295	5969	1			737
							6925	9									
09	0	W	29961	-0-	29961 B	146537	1831	1	22769	2	Y	4874	5334	1			277
							5361	9									
10	0	W	26639	-0-	26639 B	173176	1886	1	20204	2	Y	4135	4194	1			218
							4549	9									
11	0	W	22140	-0-	22140 B	195316	1775	1	16545	2	Y	3473	3282	1			409
							3820	9									
*12	214050	X	18734	-0-	-195316 B	-0-	1332	1	13846	2	Y	3233	3301	1			341
							3556	9									

TOTAL GAS PROD: 214,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,044

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		19693	-0-	19693 B	19693	590	1	16092	2	Y	2737	2368	1			369
							3011	9									
07	58770	X	39077	-0-	-19693 B	-0-	1588	1	31991	2	Y	4998	5113	1			254
							5498	9									
08	46934	X	31693	-0-	-15241 B	-0-	1637	1	25796	2	Y	3873	3676	1			451
							4260	9									
09	45420	X	25038	-0-	-20382 B	-0-	1619	1	20157	2	Y	2965	3251	1			165
							3262	9									
10	46934	X	22564	-0-	-24370 B	-0-	1679	1	18012	2	Y	2612	2645	1			132
							2873	9									
11	45420	X	18784	-0-	-26636 B	-0-	1584	1	14809	2	Y	2174	2054	1			252
							2391	9									
12	46934	X	16229	-0-	-30705 B	-0-	1229	1	12810	2	Y	1991	2038	1			205
							2190	9									

TOTAL GAS PROD: 173,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,350

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		915	-0-	915 B	915	91	1	738	2	Y	78	69	1			9
							86	9									
12	SHUT IN		4346	-0-	4346 B	5261	429	1	3506	2	Y	374	348	1			35
							411	9									

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52863 X	52863	-0-	-0- B	-0-	278	1	38319	2	Y	12969	12630	1			339
						14266	9									
09	67350 X	41940	-0-	-25410 B	-0-	238	1	30604	2	Y	10089	9460	1			968
						11098	9									
10	69595 X	31002	-0-	-38593 B	-0-	203	1	23256	2	Y	6857	7017	1			808
						7543	9									
11	67350 X	23648	-0-	-43702 B	-0-	212	1	17393	2	Y	5494	5771	1			531
						6043	9									
12	69595 X	12938	-0-	-56657 B	-0-	175	1	9179	2	Y	3258	2835	1			954
						3584	9									

TOTAL GAS PROD: 162,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,667

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47640 X	47640	-0-	-0- B	-0-	287	1	37103	2	Y	9318	8726	1			592
						10250	9									
09	67530 X	49235	-0-	-18295 B	-0-	352	1	38163	2	Y	9745	9534	1			803
						10720	9									
10	69781 X	40122	-0-	-29659 B	-0-	343	1	30793	2	Y	8169	8084	1			888
						8986	9									
11	67530 X	34970	-0-	-32560 B	-0-	289	1	24939	2	Y	8856	8849	1			895
						9742	9									
12	69781 X	26350	-0-	-43431 B	-0-	346	1	18920	2	Y	6440	6455	1			880
						7084	9									

TOTAL GAS PROD: 198,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,528

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62772 X	62772	-0-	-0- B	-0-	382	1	49330	2	Y	11873	11121	1			752
						13060	9									
09	85710 X	71701	-0-	-14009 B	-0-	482	1	57036	2	Y	12894	12590	1			1056
						14183	9									
10	88567 X	52528	-0-	-36039 B	-0-	391	1	42251	2	Y	8987	9051	1			992
						9886	9									
11	85710 X	46830	-0-	-38880 B	-0-	438	1	37749	2	Y	7857	8038	1			811
						8643	9									
12	88567 X	32983	-0-	-55584 B	-0-	333	1	26366	2	Y	5713	5750	1			774
						6284	9									

TOTAL GAS PROD: 266,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,324

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	26753	-0-	26753 B	26753	126	1	22740	2	Y	3534	3227	1			307
						3887	9									
08	64146 X	37393	-0-	-26753 B	-0-	85	1	32136	2	Y	4702	4682	1			327
						5172	9									
09	58410 X	33789	-0-	-24621 B	-0-	159	1	29307	2	Y	3930	4022	1			235
						4323	9									
10	60357 X	39502	-0-	-20855 B	-0-	119	1	34113	2	Y	4791	4828	1			198
						5270	9									
11	58410 X	20136	-0-	-38274 B	-0-	101	1	16627	2	Y	3098	3214	1			82
						3408	9									
12	60357 X	13920	-0-	-46437 B	-0-	88	1	11853	2	Y	1799	1699	1			182
						1979	9									

TOTAL GAS PROD: 171,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,854

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	55390	-0-	55390 B	55390	505	1	47877	2	Y	6371	5817	1			554
						7008	9									
08	157138 X	101748	-0-	-55390 B	-0-	853	1	87688	2	Y	12006	11742	1			818
						13207	9									
09	112740 X	77150	-0-	-35590 B	-0-	392	1	65374	2	Y	10349	10560	1			607
						11384	9									
10	116498 X	70769	-0-	-45729 B	-0-	238	1	58650	2	Y	10801	10964	1			444
						11881	9									
11	112740 X	43776	-0-	-68964 B	-0-	218	1	35557	2	Y	7274	7538	1			180
						8001	9									
12	116498 X	19348	-0-	-97150 B	-0-	157	1	15090	2	Y	3728	3535	1			373
						4101	9									

TOTAL GAS PROD: 368,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,529

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	44030 X	NO RPT	-0-	-44030 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	77700 X	NO RPT	-0-	-77700 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	80290 X	NO RPT	-0-	-80290 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	44846 X	NO RPT	-0-	-44846 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	79140 X	NO RPT	-0-	-79140 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	81778 X	NO RPT	-0-	-81778 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

01	22258 X	17913	-0-	-4345 B	-0-	16611	3	1302	9	N	1184	1184	0			160
02	20104 X	13674	-0-	-6430 B	-0-	12938	2	736	9	N	669	829	0			-0-
03	19623 X	13236	-0-	-6387 B	-0-	12224	2	1012	9	N	920	920	0			-0-
04	17340 X	14360	-0-	-2980 B	-0-	13251	2	1109	9	N	1008	164	0	549	1	295
05	17918 X	13594	-0-	-4324 B	-0-	12703	2	891	9	N	810	1105	0			-0-
06	17340 X	11326	-0-	-6014 B	-0-	9783	2	1543	9	N	1403	1210	0			193
07	14074 X	12715	-0-	-1359 B	-0-	11347	2	1368	9	N	1244	1244	0			193
08	14074 X	11464	-0-	-2610 B	-0-	10427	2	1037	9	N	943	943	0			193
09	13620 X	11897	-0-	-1723 B	-0-	11264	2	633	9	N	575	575	0			193
10	13609 X	8887	-0-	-4722 B	-0-	8405	2	482	9	N	438	438	0			193
11	12314 X	12314	-0-	-0- B	-0-	11717	2	597	9	N	543	543	0			193
12	12710 X	11907	-0-	-803 B	-0-	10931	2	976	9	N	887	887	0			193

TOTAL GAS PROD: 153,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,624

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988 X	13033	-0-	-3955 B	-0-	10259	3	2774	9	N	2522	2522	0			173
02	14728 X	11612	-0-	-3116 B	-0-	9821	2	1791	9	N	1628	1628	0			173
03	17225 X	17225	-0-	-0- B	-0-	5364	2	10451	3	N	1282	1282	0			173
						1410	9									
04	12600 X	10171	-0-	-2429 B	-0-	9299	2	872	9	N	793	793	0			173
05	24831 X	18666	-0-	-6165 B	-0-	7589	2	9717	3	N	1236	1236	0			173
						1360	9									
06	16500 X	6714	-0-	-9786 B	-0-	5645	2	1069	9	N	972	972	0			173
07	17236 X	12639	-0-	-4597 B	-0-	10817	2	1822	9	N	1656	1656	0			173
08	18662 X	3736	-0-	-14926 B	-0-	3135	2	601	9	N	546	546	0			173
09	18060 X	7479	-0-	-10581 B	-0-	6664	2	815	9	N	741	741	0			173
10	18724 X	12764	-0-	-5960 B	-0-	11187	2	1577	9	N	1434	1434	0	144	1	29
*11	14550 X	7921	-0-	-6629 B	-0-	7071	2	850	9	N	773	773	0			29
*12	18817 X	18817	-0-	-0- B	-0-	10337	2	6760	3	N	1564	1564	0			-0-
						1720	9									

TOTAL GAS PROD: 140,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,147

STINGRAY WELLS, LLC 821899
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

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

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2915	N	NO RPT		-0-

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

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362

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

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

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

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

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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

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

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

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN) 24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL E WELL #: 1 RRCID -> 248518 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5052 - 5064

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

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

DINERO, WEST (HOCKLEY) 24888 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL C WELL #: 1 RRCID -> 212347 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4424

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

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

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

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

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

DINERO, WEST (PETTUS) 24888 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MCNEILL WELL #: 2 RRCID -> 181975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4304 - 5026

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

DINERO, W. (TOM LYNE) 24888 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 248808 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14012 - 14050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

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

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 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	2511 X	-0-	-0-	-2511	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1028	-0-	-0- B	-0-	857	2	171	9	N	155	170	1			121
02	728 X	421	-0-	-307 B	-0-	341	2	80	9	N	73	161	1			33
03	1054 X	976	-0-	-78 B	-0-	819	2	157	9	N	143					176
04	1020 X	986	-0-	-34 B	-0-	843	2	143	9	N	130	156	1			150
05	1054 X	926	-0-	-128 B	-0-	773	2	153	9	N	139	164	1			125
06	990 X	894	-0-	-96 B	-0-	742	2	152	9	N	138	179	1			84
07	1137 X	1137	-0-	-0- B	-0-	992	2	145	9	N	132	170	1			46
08	1125 X	1125	-0-	-0- B	-0-	981	2	144	9	N	131					177
09	1087 X	1087	-0-	-0- B	-0-	947	2	140	9	N	127	169	1			135
10	1147 X	1141	-0-	-6 B	-0-	1016	2	125	9	N	114	181	1			68
11	1110 X	950	-0-	-160 B	-0-	862	2	88	9	N	80					148
12	1147 X	972	-0-	-175 B	-0-	840	2	132	9	N	120	156	1			112

TOTAL GAS PROD: 11,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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

KOVAR OPERATING, LLC 448984
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

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

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	38					134
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	45					179
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	31	177	1			33
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	41					74
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	40					114
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	36					150
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	47					197
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	164	1			37
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	10					47
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	33					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	34					114
*12	62	X	62	-0-	-0- B	-0-	42	2	20	9	N	18					132

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	64	154	1			23
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	39					62
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	46					108
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	28					136
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20	130	1			26
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37	30	1			33
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23					56
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37					93
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	29					122
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	30					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	23					175
*12	141	X	141	-0-	-0- B	-0-	124	2	17	9	N	15	171	1			19

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

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

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	-0-	-60	-0-	44	1	237	3	N	-0-					10
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	32	1	178	3	N	-0-					10
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	60	1	329	3	N	-0-					10
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	291	3	N	-0-					10
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	53	1	330	3	N	-0-					10
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	33	1	188	3	N	-0-					10
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	45	1	268	3	N	-0-					10
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	53	1	303	3	N	-0-					10
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	46	1	285	3	N	-0-					10
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	1	293	3	N	-0-					10
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	47	1	292	3	N	-0-					10
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	46	1	293	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DOUBLECHEK OPERATING 224997
DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

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

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

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 131462 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136

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

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

DIRKS (HOCKLEY 3300) //CONT.// 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	843	-0-	-211	-0-	133	1	710	3	N	-0-					-0-
02	896	N	631	-0-	-265	-0-	96	1	535	3	N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	179	1	987	3	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	151	1	872	3	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	158	1	990	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	662	-0-	-478	-0-	99	1	563	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	134	1	804	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	158	1	909	3	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	137	1	856	3	N	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	140	1	880	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	140	1	876	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	139	1	878	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	267	2	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	2	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	61	1	281	2	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	71	1	287	2	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	85	1	274	2	N	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	77	1	291	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

01	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLAN (LULING SAND) //CONT.// 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

01	3937	X	3027	-0-	-910	-0-	180	1	2774	2	N	66	163	1			78
							73	9									
02	3332	X	2232	-0-	-1100	-0-	157	1	2025	2	N	45					123
							50	9									
03	3689	X	3650	-0-	-39	-0-	448	1	3150	2	N	47					170
							52	9									
04	3570	X	2766	-0-	-804	-0-	202	1	2519	2	N	41					211
							45	9									
05	3627	X	3406	-0-	-221	-0-	345	1	3014	2	N	43					254
							47	9									
06	3540	X	3408	-0-	-132	-0-	242	1	3088	2	N	71					325
							78	9									
07	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	152	1	3224	2	N	7	181	1			151
							8	9									
08	3658	X	3417	-0-	-241	-0-	166	1	3212	2	N	35					186
							39	9									
09	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	133	1	3110	2	N	17	169	1			34
							19	9									
10	3534	X	3399	-0-	-135	-0-	258	1	3068	2	N	66					100
							73	9									
11	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	226	1	2826	2	N	20					120
							22	9									
12	3410	X	2876	-0-	-534	-0-	123	1	2695	2	N	53					173
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 37,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XTO ENERGY INC. 945936
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	3800	-0-	-1036	-0-	1205	1	2595	3	N	-0-					-0-
02	4256 X	3514	-0-	-742	-0-	768	1	2746	3	N	-0-					-0-
03	4495 X	4024	-0-	-471	-0-	902	1	3122	3	N	-0-					-0-
04	4020 X	3882	-0-	-138	-0-	873	1	3009	3	N	-0-					-0-
05	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	778	1	2571	3	N	-0-					-0-
06	3900 X	2022	-0-	-1878	-0-	583	1	1439	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3765	-0-	-265	-0-	902	1	2863	3	N	-0-					-0-
08	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	885	1	2638	3	N	-0-					-0-
09	3870 X	2952	-0-	-918	-0-	848	1	2104	3	N	-0-					-0-
10	3751 X	2907	-0-	-844	-0-	798	1	2109	3	N	-0-					-0-
11	3630 X	2897	-0-	-733	-0-	853	1	2044	3	N	-0-					-0-
12	3751 X	2876	-0-	-875	-0-	898	1	1978	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	338	-0-	338 B	3117	319	2	19	9	N	17					163
02	3117 X	-0-	-0-	-3117 B	-0-					N	-0-					163
03	1550 X	980	-0-	-570 B	-0-	969	2	11	9	N	10					173
04	1500 X	1108	-0-	-392 B	-0-	1072	2	36	9	N	33	172	1			34
05	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	2981	2	26	9	N	24					58
06	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	2098	2	34	9	N	31					89
07	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	2717	2	26	9	N	24					113
08	3007 X	1546	-0-	-1461 B	-0-	1528	2	18	9	N	16					129
09	2910 X	1158	-0-	-1752 B	-0-	1152	2	6	9	N	5					134
10	3007 X	10	-0-	-2997 B	-0-	10	2			N	-0-					134
11	2640 X	1306	-0-	-1334 B	-0-	1280	2	26	9	N	24					158
12	2728 X	1109	-0-	-1619 B	-0-	1083	2	26	9	N	24	156	1			26

TOTAL GAS PROD: 15,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1194	-0-	-883 B	-0-	82	1	6	2	N	14	14	8			-0-
						1091	3	15	9							
02	1372 N	1097	-0-	-275 B	-0-	97	1	7	2	N	14	14	8			-0-
						978	3	15	9							
03	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	158	1	14	2	N	32	32	8			-0-
						1631	3	35	9							
04	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	177	1	332	2	N	92	92	8			-0-
						1471	3	101	9							
05	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	154	1	12	2	N	67	67	8			-0-
						1497	3	74	9							
06	1770 N	1571	-0-	-199 B	-0-	140	1	9	2	N	15	15	8			-0-
						1405	3	17	9							
07	2139 N	1864	-0-	-275 B	-0-	168	1	14	2	N	33	33	8			-0-
						1646	3	36	9							
08	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	174	1	14	2	N	70	70	8			-0-
						1643	3	77	9							
09	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	161	1	13	2	N	6	6	8			-0-
						1492	3	7	9							
10	1860 N	1288	-0-	-572 B	-0-	104	1	12	2	N	8	8	8			-0-
						1163	3	9	9							
11	1860 N	1839	-0-	-21 B	-0-	73	1	21	2	N	25	25	8			-0-
						1717	3	28	9							
12	1736 N	1353	-0-	-383 B	-0-	46	1	9	2	N	24	24	8			-0-
						1272	3	26	9							

TOTAL GAS PROD: 19,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

01	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	1352	1	6486	2	N	-0-					-0-
02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	1296	1	5877	2	N	-0-					-0-
03	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	1469	1	6883	2	N	-0-					-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	1183	1	2169	2	N	-0-					-0-
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	1203	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	1398	1	6043	2	N	-0-					-0-
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1244	1	2971	2	N	-0-					-0-
08	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1410	1	6055	2	N	-0-					-0-
09	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1494	1	5971	2	N	-0-					-0-
10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	1356	1	2211	2	N	-0-					-0-
11	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	1340	1	4858	2	N	-0-					-0-
*12	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1416	1	6220	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

01	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	925	1	2900	2	N	-0-					-0-
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	767	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	3503 X	2210	-0-	-1293	-0-	801	1	1409	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	1034	-0-	-2656	-0-	681	1	353	2	N	-0-					-0-
05	4092 X	3049	-0-	-1043	-0-	1005	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	3568	-0-	-392	-0-	996	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	3128	-0-	-964	-0-	1114	1	2014	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	1953	-0-	-1085	-0-	865	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	2437	-0-	-1133	-0-	929	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	3689 X	2973	-0-	-716	-0-	1019	1	1954	2	N	-0-					-0-
11	3570 X	1018	-0-	-2552	-0-	633	1	385	2	N	-0-					-0-
12	3131 X	2160	-0-	-971	-0-	1026	1	1134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	73	1	6	2	N	-0-					-0-
						963	3									
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	92	1	7	2	N	-0-					-0-
						924	3									
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	118	1	11	2	N	1	1	8			-0-
						1214	3	1	9							
04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	131	1	245	2	N	1	1	8			-0-
						1088	3	1	9							
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	153	1	12	2	N	-0-					-0-
						1486	3									
06	1290 N	905	-0-	-385	-0-	82	1	5	2	N	-0-					-0-
						818	3									
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	107	1	12	2	N	-0-					-0-
						1202	3									
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	67	1	19	2	N	-0-					-0-
						1577	3									
*12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	12	2	N	-0-					-0-
						1564	3									

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270482 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12892 - 12941

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2014 - W/O TO 02-272364

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

01	2697	X	2062	-0-	-635	-0-	139	1	1923	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1953	-0-	-511	-0-	119	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2116	-0-	-891	-0-	176	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2216	-0-	-694	-0-	186	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2061	-0-	-946	-0-	182	1	1879	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1898	-0-	-202	-0-	155	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	1556	-0-	-738	-0-	127	1	1429	2	N	-0-					-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	163	1	2236	2	N	-0-					-0-
09	2220	X	2028	-0-	-192	-0-	161	1	1867	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	169	1	2373	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1793	-0-	-517	-0-	127	1	1666	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2192	-0-	-195	-0-	164	1	2028	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 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-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272364 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12818 - 12836

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
DAGG, HILDA S. WELL #: 1 RRCID -> 102263 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11574 - 11663

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			25
*11	3000	N	94661	-0-	91661	91661	3772	1	1070	2	N	1505	1243	1			287
							88163	3	1656	9							
*12	3100	N	114817	-0-	111717	203378	3892	1	804	2	N	1594	1619	1			262
							108368	3	1753	9							

TOTAL GAS PROD: 209,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,102

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) //CONT.// 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889 X	8720	-0-	-1169	-0-	606	1	48	2	N	16					272
						8048	3	18	9							
02	8568 X	6902	-0-	-1666	-0-	621	1	45	2	N	1					273
						6235	3	1	9							
03	9982 X	9543	-0-	-439	-0-	837	1	76	2	N	2					275
						8628	3	2	9							
04	9660 X	8606	-0-	-1054	-0-	771	1	1441	2	N	1	178	1			98
						6393	3	1	9							
05	8959 X	8316	-0-	-643	-0-	772	1	59	2	N	1					99
						7484	3	1	9							
06	9240 X	8746	-0-	-494	-0-	789	1	52	2	N	4					103
						7901	3	4	9							
07	9548 X	7937	-0-	-1611	-0-	730	1	59	2	N	15					118
						7131	3	17	9							
08	9548 X	8898	-0-	-650	-0-	845	1	69	2	N	12					130
						7971	3	13	9							
09	8760 X	8596	-0-	-164	-0-	830	1	69	2	N	8					138
						7688	3	9	9							
10	9052 X	7032	-0-	-2020	-0-	572	1	64	2	N	3					141
						6393	3	3	9							
11	8760 X	573	-0-	-8187	-0-	23	1	7	2	N	-0-					141
						543	3									
12	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					141

TOTAL GAS PROD: 83,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 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	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	274	1	22	2	N	59	59	8			-0-
							3632	3	65	9							
02	3752	X	3374	-0-	-378	-0-	302	1	22	2	N	12	12	8			-0-
							3037	3	13	9							
03	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	333	1	30	2	N	5	5	8			-0-
							3433	3	6	9							
04	3960	X	3324	-0-	-636	-0-	298	1	556	2	N	2	2	8			-0-
							2468	3	2	9							
05	4092	X	3469	-0-	-623	-0-	322	1	25	2	N	1	1	8			-0-
							3121	3	1	9							
06	3870	X	2749	-0-	-1121	-0-	248	1	16	2	N	1	1	8			-0-
							2484	3	1	9							
07	3813	X	3025	-0-	-788	-0-	279	1	23	2	N	-0-					-0-
							2723	3									
08	3813	X	3371	-0-	-442	-0-	321	1	26	2	N	1	1	8			-0-
							3023	3	1	9							
09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	334	1	28	2	N	11	11	8			-0-
							3091	3	12	9							
10	3472	X	2787	-0-	-685	-0-	227	1	25	2	N	1	1	8			-0-
							2534	3	1	9							
11	3270	X	2574	-0-	-696	-0-	104	1	30	2	N	1	1	8			-0-
							2439	3	1	9							
12	3596	X	2755	-0-	-841	-0-	95	1	20	2	N	-0-					-0-
							2640	3									

TOTAL GAS PROD: 38,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 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	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	313	1	3701	2	Y	33	176	1			53
							36	9									
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	328	1	2818	2	Y	17					70
							19	9									
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	323	1	2889	2	Y	20					90
							22	9									
04	3930	X	3031	-0-	-899	-0-	336	1	2695	2	Y	-0-					90
05	4061	X	2523	-0-	-1538	-0-	308	1	2215	2	Y	-0-					90
06	3930	X	2442	-0-	-1488	-0-	345	1	2097	2	Y	-0-					90
07	3503	X	2669	-0-	-834	-0-	360	1	2309	2	Y	-0-					90
08	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	309	1	2072	2	Y	39					129
							43	9									
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	360	1	2437	2	Y	105					234
							116	9									
10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	357	1	2893	2	Y	-0-					234
11	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	325	1	2424	2	Y	1					235
							1	9									
*12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	328	1	2496	2	Y	-0-					235

TOTAL GAS PROD: 35,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 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	666 X	666	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	N	-0-			-0-
02	504 X	474	-0-	-30	-0-	29	1	445	2	N	-0-			-0-
03	754 X	754	-0-	-0-	-0-	63	1	691	2	N	-0-			-0-
04	630 X	344	-0-	-286	-0-	29	1	315	2	N	-0-			-0-
05	651 X	445	-0-	-206	-0-	39	1	406	2	N	-0-			-0-
06	720 X	596	-0-	-124	-0-	49	1	547	2	N	-0-			-0-
07	744 X	343	-0-	-401	-0-	28	1	315	2	N	-0-			-0-
08	744 X	505	-0-	-239	-0-	34	1	471	2	N	-0-			-0-
09	600 X	291	-0-	-309	-0-	23	1	268	2	N	-0-			-0-
10	620 X	410	-0-	-210	-0-	27	1	383	2	N	-0-			-0-
11	600 X	278	-0-	-322	-0-	20	1	258	2	N	-0-			-0-
12	496 X	258	-0-	-238	-0-	19	1	239	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	94	1	7	2	N	-0-			46
						1246	3							
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	3	2	N	-0-			46
						395	3							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	900 N	744	-0-	-156	-0-	67	1	125	2	N	-0-			46
						552	3							
05	496 N	7	-0-	-489	-0-	1	1	6	3	N	-0-			46
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-			46
						329	3							
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	N	-0-			46
						837	3							
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	-0-			46
						476	3							
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	25	1	2	2	N	-0-			46
						229	3							
10	930 N	507	-0-	-423	-0-	41	1	5	2	N	-0-			46
						461	3							
11	510 N	289	-0-	-221	-0-	12	1	3	2	N	-0-			46
						274	3							
12	279 N	25	-0-	-254	-0-	1	1	24	3	N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			12
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	Y	-0-			12
						269	3							
08	T. A.	91	-0-	91	91	9	1	1	2	Y	-0-			12
						81	3							
09	97 X	6	-0-	-91	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			12
10	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			12
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

01	992 N	801	-0-	-191	-0-	56	1	4	2	Y	-0-			13
						741	3							
02	DLQ G-10	528	-0-	528	528	48	1	3	2	Y	-0-			13
						477	3							
03	1003 N	475	-0-	-528	-0-	42	1	4	2	Y	-0-			13
						429	3							
04	780 N	414	-0-	-366	-0-	37	1	69	2	Y	-0-			13
						308	3							
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	-0-			13
						591	3							
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	Y	-0-			13
						418	3							
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	Y	-0-			13
						841	3							
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	59	1	5	2	Y	-0-			13
						558	3							
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	Y	-0-			13
						626	3							
10	930 N	372	-0-	-558	-0-	30	1	3	2	Y	-0-			13
						339	3							
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	Y	-0-			13
						635	3							
*12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	5	2	Y	-0-			13
						716	3							

TOTAL GAS PROD: 7,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 173945 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14092 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	173 1 14 2	Y	68	68 8	12
						2297 3 75 9				
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	202 1 15 2	Y	12	12 8	12
						2030 3 13 9				
03	2480 N	2422	-0-	-58	-0-	212 1 19 2	Y	2	2 8	12
						2189 3 2 9				
04	2400 N	2348	-0-	-52	-0-	210 1 393 2	Y	2	2 8	12
						1743 3 2 9				
05	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	214 1 16 2	Y	-0-		12
						2078 3				
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	227 1 15 2	Y	1	1 8	12
						2277 3 1 9				
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	236 1 19 2	Y	-0-		12
						2309 3				
08	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	208 1 17 2	Y	-0-		12
						1964 3				
09	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-		Y	-0-		12
10	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-		Y	-0-	12 1	-0-
11	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 177210 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1829	-0-	-527	-0-	127	1	10	2	N	6	6	8			-0-
							1685	3	7	9							
02	1904	X	1635	-0-	-269	-0-	147	1	11	2	N	-0-					-0-
							1477	3									
03	2511	X	1613	-0-	-898	-0-	141	1	13	2	N	1	1	8			-0-
							1458	3	1	9							
04	2430	X	1183	-0-	-1247	-0-	106	1	198	2	N	1	1	8			-0-
							878	3	1	9							
05	1891	X	983	-0-	-908	-0-	91	1	7	2	N	-0-					-0-
							885	3									
06	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	148	1	10	2	N	-0-					-0-
							1479	3									
07	1798	X	1490	-0-	-308	-0-	137	1	11	2	N	-0-					-0-
							1342	3									
08	1612	X	1133	-0-	-479	-0-	108	1	9	2	N	1	1	8			-0-
							1015	3	1	9							
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	201	1	17	2	N	7	7	8			-0-
							1861	3	8	9							
10	1705	X	565	-0-	-1140	-0-	46	1	5	2	N	-0-					-0-
							514	3									
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	92	1	26	2	N	-0-					-0-
							2160	3									
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1345	-0-	-360	-0-	94	1	7	2	N	-0-					-0-
							1244	3									
02	1400	X	1154	-0-	-246	-0-	104	1	7	2	N	-0-					-0-
							1043	3									
03	1550	X	1109	-0-	-441	-0-	97	1	9	2	N	1	1	8			-0-
							1002	3	1	9							
04	1380	X	1186	-0-	-194	-0-	106	1	199	2	N	-0-					-0-
							881	3									
05	1426	X	1092	-0-	-334	-0-	101	1	8	2	N	-0-					-0-
							983	3									
06	1290	X	1176	-0-	-114	-0-	106	1	7	2	N	-0-					-0-
							1063	3									
07	1271	X	1251	-0-	-20	-0-	115	1	9	2	N	-0-					-0-
							1127	3									
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	120	1	10	2	N	-0-					-0-
							1129	3									
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	10	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	107	1	12	2	N	-0-					-0-
							1196	3									
11	1230	X	1186	-0-	-44	-0-	48	1	14	2	N	-0-					-0-
							1124	3									
12	1333	X	1170	-0-	-163	-0-	40	1	8	2	N	-0-					-0-
							1122	3									

TOTAL GAS PROD: 14,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	479	-0-	-296	-0-	30	1	2	2	N	46	46	8			-0-
						396	3	51	9							
02	700 X	348	-0-	-352	-0-	31	1	2	2	N	7	7	8			-0-
						307	3	8	9							
03	682 X	524	-0-	-158	-0-	46	1	4	2	N	2	2	8			-0-
						472	3	2	9							
04	660 X	595	-0-	-65	-0-	53	1	100	2	N	-0-					-0-
						442	3									
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	59	1	5	2	N	-0-					-0-
						573	3									
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
						584	3									
07	664 X	664	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
						598	3									
08	705 X	705	-0-	-0-	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
						633	3									
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	69	1	6	2	N	3	3	8			-0-
						636	3	3	9							
10	682 X	656	-0-	-26	-0-	53	1	6	2	N	-0-					-0-
						597	3									
11	690 X	676	-0-	-14	-0-	27	1	8	2	N	-0-					-0-
						641	3									
12	744 X	653	-0-	-91	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
						626	3									

TOTAL GAS PROD: 7,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
02	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
03	47429 X	-0-	-0-	-47429	-0-					N	-0-					-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
08	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	60 X	-0-	-0-	-60	-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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7846	-0-	-431	-0-	539	1	43	2	N	100					160
							7154	3	110	9							
02	7224	X	6999	-0-	-225	-0-	620	1	45	2	N	98					258
							6226	3	108	9							
03	8339	X	7423	-0-	-916	-0-	641	1	58	2	N	101	182	1			177
							6613	3	111	9							
04	8070	X	6997	-0-	-1073	-0-	618	1	1156	2	N	87	177	1			87
							5127	3	96	9							
05	8339	X	6883	-0-	-1456	-0-	631	1	48	2	N	85					172
							6110	3	94	9							
06	7590	X	6802	-0-	-788	-0-	607	1	40	2	N	70					242
							6078	3	77	9							
07	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	638	1	52	2	N	78	177	1	1	8	142
							6231	3	86	9							
08	7409	X	6756	-0-	-653	-0-	636	1	52	2	N	68					210
							5993	3	75	9							
09	6990	X	6426	-0-	-564	-0-	614	1	51	2	N	66	178	1			98
							5688	3	73	9							
10	7037	X	5974	-0-	-1063	-0-	480	1	54	2	N	65					163
							5368	3	72	9							
11	6810	X	6376	-0-	-434	-0-	255	1	72	2	N	73	178	1			58
							5969	3	80	9							
12	6727	X	6017	-0-	-710	-0-	207	1	43	2	N	1	1	8			58
							5766	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 81,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 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	22785	X	21782	-0-	-1003	-0-	1464	1	116	2	Y	694	541	1			376
							19439	3	763	9							
02	20580	X	19386	-0-	-1194	-0-	1717	1	124	2	Y	269	345	1			300
							17249	3	296	9							
03	22940	X	21106	-0-	-1834	-0-	1822	1	165	2	Y	295	359	1			236
							18794	3	325	9							
04	22200	X	19701	-0-	-2499	-0-	1741	1	3254	2	Y	250	175	1	1	8	310
							14431	3	275	9							
05	22940	X	19506	-0-	-3434	-0-	1789	1	138	2	Y	224	177	1			357
							17333	3	246	9							
06	21090	X	19776	-0-	-1314	-0-	1762	1	116	2	Y	219	355	1			221
							17657	3	241	9							
07	21452	X	19997	-0-	-1455	-0-	1821	1	147	2	Y	210	177	1			254
							17798	3	231	9							
08	21111	X	18520	-0-	-2591	-0-	1741	1	142	2	Y	200	180	1			274
							16417	3	220	9							
09	19770	X	17975	-0-	-1795	-0-	1717	1	142	2	Y	192	178	1			288
							15905	3	211	9							
10	20429	X	18009	-0-	-2420	-0-	1454	1	163	2	Y	118	182	1			224
							16262	3	130	9							
11	19770	X	17209	-0-	-2561	-0-	693	1	197	2	Y	111	179	1			156
							16197	3	122	9							
12	19995	X	16886	-0-	-3109	-0-	573	1	118	2	Y	230	275	1	1	8	110
							15942	3	253	9							

TOTAL GAS PROD: 229,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,012

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 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	2046	X	1102	-0-	-944	-0-	75	1	6	2	N	22	176	1			47
							997	3	24	9							
02	1792	X	743	-0-	-1049	-0-	66	1	5	2	N	4	13	5	1	8	37
							668	3	4	9							
03	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	178	1	16	2	N	21	4	8			54
							1836	3	23	9							
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	223	1	412	2	N	28	3	8			79
							1859	3	31	9							
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	327	1	25	2	N	30					109
							3169	3	33	9							
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	319	1	21	2	N	20					129
							3191	3	22	9							
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	328	1	26	2	N	37	2	8			164
							3202	3	41	9							
08	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	328	1	27	2	N	30	2	8			192
							3090	3	33	9							
09	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	316	1	26	2	N	27					219
							2929	3	30	9							
10	3658	X	3321	-0-	-337	-0-	268	1	30	2	N	26	176	1			69
							2994	3	29	9							
11	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	120	1	34	2	N	28					97
							2797	3	31	9							
12	3596	X	2828	-0-	-768	-0-	97	1	20	2	N	21	21	8			97
							2688	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 33,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 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	0	29388	-0-	29388	29388	2047	1	162	2	Y	-0-					-0-
						27179	3									
02	0	8635	-0-	8635	38023	777	1	56	2	Y	-0-					-0-
						7802	3									
03	0	9586	-0-	9586	47609	841	1	76	2	Y	-0-					-0-
						8669	3									
04	10525	8867	-0-	-1658	45951	794	1	1485	2	Y	1	1	8			-0-
						6587	3	1	9							
05	13051	9365	-0-	-3686	42265	870	1	67	2	Y	-0-					-0-
						8428	3									
06	12630	9357	-0-	-3273	38992	844	1	56	2	Y	-0-					-0-
						8457	3									
07	13051	9635	-0-	-3416	35576	888	1	72	2	Y	-0-					-0-
						8675	3									
08	13051	9345	-0-	-3706	31870	889	1	73	2	Y	-0-					-0-
						8383	3									
09	12630	9553	-0-	-3077	28793	923	1	76	2	Y	-0-					-0-
						8554	3									
10	13051	1245	-0-	-11806	16987	101	1	11	2	Y	-0-					-0-
						1133	3									
11	12630	6	-0-	-12624	4363	6	3			Y	-0-					-0-
*12	23154	23147	-0-	-7	4356	791	1	163	2	Y	160	83	1			77
						22017	3	176	9							

TOTAL GAS PROD: 128,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292 X	8323	-0-	-1969	-0-	580	1	46	2	Y	-0-					4
						7697	3									
02	DLQ G-10	8137	-0-	8137	8137	732	1	53	2	Y	-0-					4
						7352	3									
03	17102 X	8965	-0-	-8137	-0-	786	1	71	2	Y	-0-					4
						8108	3									
04	9660 X	9571	-0-	-89	-0-	858	1	1603	2	Y	-0-					4
						7110	3									
05	9982 X	8354	-0-	-1628	-0-	776	1	60	2	Y	-0-					4
						7518	3									
06	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	791	1	52	2	Y	-0-					4
						7929	3									
07	9889 X	7914	-0-	-1975	-0-	729	1	59	2	Y	-0-					4
						7126	3									
08	9889 X	8545	-0-	-1344	-0-	813	1	66	2	Y	1	1	8			4
						7665	3	1	9							
09	9570 X	8739	-0-	-831	-0-	845	1	70	2	Y	-0-					4
						7824	3									
10	9052 X	6308	-0-	-2744	-0-	513	1	58	2	Y	-0-					4
						5737	3									
11	8760 X	7127	-0-	-1633	-0-	289	1	82	2	Y	-0-					4
						6756	3									
12	9021 X	5798	-0-	-3223	-0-	200	1	41	2	Y	-0-					4
						5557	3									

TOTAL GAS PROD: 96,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	921	-0-	-350	-0-	64	1	5	2	N	-0-					-0-
							852	3									
02	1148	X	941	-0-	-207	-0-	85	1	6	2	N	-0-					-0-
							850	3									
03	1302	X	760	-0-	-542	-0-	67	1	6	2	N	1	1	8			-0-
							686	3	1	9							
04	1260	X	382	-0-	-878	-0-	34	1	64	2	N	-0-					-0-
							284	3									
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	-0-					-0-
							1071	3									
06	1020	X	323	-0-	-697	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
							292	3									
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	104	1	8	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	51	1	14	2	N	-0-					-0-
							1195	3									
*12	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	N	-0-					-0-
							1178	3									

TOTAL GAS PROD: 8,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3650	-0-	-318	-0-	1288	1	2362	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2940	-0-	-644	-0-	1235	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	1316	-0-	-2652	-0-	1316	1			N	-0-					-0-
04	3840	X	1738	-0-	-2102	-0-	1323	1	415	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	1841	-0-	-1817	-0-	1429	1	412	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	1127	-0-	-2413	-0-	1127	1			N	-0-					-0-
07	3255	X	1963	-0-	-1292	-0-	1267	1	696	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1388	-0-	-441	-0-	1048	1	340	2	N	-0-					-0-
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1182	1	1268	2	N	-0-					-0-
10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	1355	1	4868	2	N	-0-					-0-
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	1109	1	3056	2	N	-0-					-0-
*12	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	1296	1	3711	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-84	-0-	21	1	298	2	N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	26	1	291	2	N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	30	1	332	2	N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11014 - 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	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-

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

09	0	4182	-0-	4182	4182	256 63	1 9	3863	2	N	57					57
10	7799	7799	-0-	-0-	4182	496 323	1 9	6980	2	N	294					351
11	8344	8344	-0-	-0-	4182	480 364	1 9	7500	2	N	331	287	1			395
*12	9030	9030	-0-	-0-	4182	496 514	1 9	8020	2	N	467	671	1			191

TOTAL GAS PROD: 29,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854

01	5363	4506	-0-	-857	-0-	1116	1	3390	2	N	-0-					-0-
02	5264	-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-					-0-
03	5828	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	5640	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
05	5487 #	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	4350 #	-0-	-0-	-4350	-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: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDLEY CAMPBELL (2800) 26325 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 1 RRCID -> 261203 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 2833 - 2840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

01	0	W	-0-	-0-	-0-	8478						N	-0-						-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8478						N	-0-						-0-
03	222917	X	214439	-0-	-8478	-0-	214241	3	198	9		N	180	180	0				-0-
04	172170	X	172170	-0-	-0-	-0-	172170	3				N	-0-						-0-
05	119582	X	119582	-0-	-0-	-0-	119511	3	71	4		N	-0-						-0-
06	93661	X	93661	-0-	-0-	-0-	93661	3				N	-0-						-0-
07	80272	X	80272	-0-	-0-	-0-	80272	3				N	-0-						-0-
08	67688	X	67688	-0-	-0-	-0-	67688	3				N	-0-						-0-
09	78812	X	59954	-0-	-18858	-0-	59954	3				N	-0-						-0-
10	75702	X	55075	-0-	-20627	-0-	55075	3				N	-0-						-0-
11	73260	X	48692	-0-	-24568	-0-	48684	3	8	9		N	7	7	8				-0-
12	75702	X	45832	-0-	-29870	-0-	45787	3	45	9		N	41	41	8				-0-

TOTAL GAS PROD: 957,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 273216 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 12444 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28839	-0-	28839	28839	565	1	19354	3	Y	6657	79	0	5755	1	823
						1597	4	7323	9							
06	SHUT IN	46230	-0-	46230	75069	1580	1	29781	3	Y	10059	60	0	10401	1	421
						3804	4	11065	9							
07	SHUT IN	94258	-0-	94258	169327	1152	1	71240	3	Y	18403	141	0	17879	1	804
						1623	4	20243	9							
08	SHUT IN	68093	-0-	68093	237420	595	1	54317	3	Y	11564	90	0	11693	1	585
						461	4	12720	9							
09	SHUT IN	37042	-0-	37042	274462	425	1	30007	3	Y	5847	34	0	6272	1	126
						178	4	6432	9							
10	SHUT IN	1849	-0-	1849	276311	7	1	744	3	Y	870	2	0	850	1	142
						141	4	957	9			2	8			
11	SHUT IN	17740	-0-	17740	294051	76	1	9388	3	Y	4451	34	0	3843	1	653
						3380	4	4896	9			63	8			
12	SHUT IN	13035	-0-	13035	307086	40	1	8268	3	Y	3625	43	0	3865	1	370
						739	4	3988	9							

TOTAL GAS PROD: 307,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,476

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5	5	8			237
02	DLQ G-10		89122	-0-	89122	89122	137	1	83442	2	N	5039	4728	1			548
							5543	9									
03	DLQ G-10		57491	-0-	57491	146613	95	1	53850	2	N	3224	3677	1			95
							3546	9									
04	185041	X	38428	-0-	-146613	-0-	78	1	36080	2	N	2064	1396	1			763
							2270	9									
05	98673	X	32308	-0-	-66365	-0-	91	1	30324	2	N	1721	2090	1			394
							1893	9									
06	95490	X	26324	-0-	-69166	-0-	78	1	24713	2	N	1394	1553	1			235
							1533	9									
07	98673	X	23582	-0-	-75091	-0-	84	1	22202	2	N	1178	1193	1			220
							1296	9									
08	44733	X	20332	-0-	-24401	-0-	81	1	19137	2	N	1013	879	1			354
							1114	9									
09	38430	X	16186	-0-	-22244	-0-	79	1	15220	2	N	806	705	1			455
							887	9									
10	32302	X	12113	-0-	-20189	-0-	70	1	11348	2	N	632	711	1			376
							695	9									
11	26310	X	4235	-0-	-22075	-0-	32	1	3922	2	N	255	449	1			182
							281	9									
12	23591	X	19358	-0-	-4233	-0-	104	1	17935	2	N	1199	1072	1			309
							1319	9									

TOTAL GAS PROD: 339,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,530

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

02	0		165788	-0-	165788	165788	129	1	156101	2	N	8463	7834	1	16	8	613
							249	4	9309	9							
03	394824	X	229036	-0-	-165788	-0-	186	1	217664	2	N	10169	10411	1			371
							11186	9									
04	238830	X	189842	-0-	-48988	-0-	188	1	180577	2	N	8252	7471	1			1152
							9077	9									
05	246791	X	137593	-0-	-109198	-0-	184	1	130271	2	N	6489	7087	1			554
							7138	9									
06	238830	X	140038	-0-	-98792	-0-	197	1	133525	2	N	5742	5805	1			491
							6316	9									
07	246791	X	119278	-0-	-127513	-0-	204	1	113704	2	N	4882	4704	1			669
							5370	9									
08	246791	X	104159	-0-	-142632	-0-	211	1	99289	2	N	4235	4475	1			429
							4659	9									
09	238830	X	82684	-0-	-156146	-0-	199	1	78625	2	N	3509	3214	1			724
							3860	9									
10	144708	X	69766	-0-	-74942	-0-	194	1	66563	2	N	2735	2908	1			551
							3009	9									
11	140040	X	43478	-0-	-96562	-0-	156	1	40922	2	N	2182	2106	1			627
							2400	9									
12	119288	X	76393	-0-	-42895	-0-	206	1	72484	2	N	3366	3539	1			454
							3703	9									

TOTAL GAS PROD: 1,358,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,024

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		200744	-0-	200744	200744	155	1	188685	2	N	10822	9907	1	3	8	912
							11904	9									
03	436920	X	236176	-0-	-200744	-0-	191	1	223687	2	N	11180	11579	1			513
							12298	9									
04	261360	X	182135	-0-	-79225	-0-	180	1	172692	2	N	8421	7883	1			1051
							9263	9									
05	270072	X	141284	-0-	-128788	-0-	188	1	133684	2	N	6738	7349	1			440
							7412	9									
06	261360	X	113060	-0-	-148300	-0-	158	1	107104	2	N	5271	4845	1			866
							5798	9									
07	270072	X	99561	-0-	-170511	-0-	171	1	94856	2	N	4122	4328	1			660
							4534	9									
08	270072	X	86139	-0-	-183933	-0-	175	1	82088	2	N	3524	3687	1			497
							3876	9									
09	261360	X	64236	-0-	-197124	-0-	154	1	60995	2	N	2806	2695	1			608
							3087	9									
10	141298	X	48718	-0-	-92580	-0-	135	1	46269	2	N	2104	2509	1			203
							2314	9									
11	113070	X	4321	-0-	-108749	-0-	15	1	4009	2	N	270	103	1			370
							297	9									
12	99572	X	74754	-0-	-24818	-0-	202	1	71055	2	N	3179	3105	1			444
							3497	9									

TOTAL GAS PROD: 1,251,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,437

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		169065	-0-	169065	169065	259	1	157756	2	N	9604	8929	1			675
							486	4	10564	9							
03	365315	X	196250	-0-	-169065	-0-	328	1	185026	2	N	9905	10189	1			391
							10896	9									
04	190320	X	167210	-0-	-23110	-0-	342	1	158225	2	N	7857	7073	1			1175
							8643	9									
05	196664	X	124377	-0-	-72287	-0-	350	1	117250	2	N	6161	6893	1			443
							6777	9									
06	190320	X	111468	-0-	-78852	-0-	335	1	105703	2	N	4936	4862	1			517
							5430	9									
07	196664	X	100771	-0-	-95893	-0-	360	1	95860	2	N	4137	4217	1			437
							4551	9									
08	196664	X	89056	-0-	-107608	-0-	357	1	85008	2	N	3355	3475	1			317
							3691	9									
09	190320	X	64784	-0-	-125536	-0-	318	1	61637	2	N	2572	2112	1			777
							2829	9									
10	124372	X	54371	-0-	-70001	-0-	319	1	51864	2	N	1989	2342	1			424
							2188	9									
11	111480	X	6518	-0-	-104962	-0-	50	1	6061	2	N	370	612	1			182
							407	9									
12	100781	X	75154	-0-	-25627	-0-	413	1	71368	2	N	3066	2900	1			348
							3373	9									

TOTAL GAS PROD: 1,159,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,952

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		169878	-0-	169878	169878	260	1	158491	2	N	10115	9316	1	4	8	795
							11127	9									
03	388641	X	218763	-0-	-169878	-0-	366	1	206273	2	N	11022	11000	1			817
							12124	9									
04	213990	X	175629	-0-	-38361	-0-	359	1	165865	2	N	8550	8059	1			1308
							9405	9									
05	221123	X	131607	-0-	-89516	-0-	370	1	123977	2	N	6600	7454	1			454
							7260	9									
06	213990	X	114433	-0-	-99557	-0-	343	1	108259	2	N	5301	5117	1			638
							5831	9									
07	221123	X	97594	-0-	-123529	-0-	348	1	92629	2	N	4197	4027	1			808
							4617	9									
08	221123	X	81379	-0-	-139744	-0-	325	1	77372	2	N	3347	3346	1			809
							3682	9									
09	213990	X	60914	-0-	-153076	-0-	298	1	57783	2	N	2575	2846	1			538
							2833	9									
10	131595	X	48973	-0-	-82622	-0-	286	1	46501	2	N	1987	1999	1			526
							2186	9									
11	114420	X	28007	-0-	-86413	-0-	215	1	26326	2	N	1333	1447	1			412
							1466	9									
12	97588	X	58374	-0-	-39214	-0-	320	1	55205	2	N	2590	2233	1			769
							2849	9									

TOTAL GAS PROD: 1,185,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,617

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12891 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	787	-0-	-7645 B	-0-	175	1	372	2	N	218	184	1			192
							240	9									
02	7616	X	170	-0-	-7446 B	-0-	29	1	141	9	N	128	263	1			57
03	6634	X	-0-	-0-	-6634 B	-0-					N	3	3	8			57
04	4770	X	1344	-0-	-3426 B	-0-	83	1	826	3	N	395	187	1	2	8	263
							435	9									
05	3968	X	2165	-0-	-1803 B	-0-	539	1	1034	3	N	538	516	1			285
							592	9									
06	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	678	1	1573	3	N	713	576	1			422
							784	9									
07	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	843	1	1593	3	N	808	957	1			273
							889	9									
08	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	881	1	1608	3	N	674	730	1			217
							741	9									
09	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	809	1	1309	3	N	516	496	1			237
							568	9									
10	0	W	3279	-0-	3279	3279	763	1	1806	3	N	645	555	1			327
							710	9									
11	0	W	2405	-0-	2405	5684	767	1	1077	3	N	510	634	1			203
							561	9									
12	0	W	1533	-0-	1533	7217	695	1	604	3	N	213	186	1			230
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 23,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,361

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					318
02	16464	X	34	-0-	-16430 B	-0-	34	1			N	-0-					318
03	18228	X	-0-	-0-	-18228 B	-0-					N	-0-	85	5			233
04	17	X	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-					233
05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	4	4	8			233
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	2	2	8			233
07	T. A.		21969	-0-	21969 B	21969	636	1	19655	3	N	1525	1400	1			358
							1678	9									
08	T. A.		34762	-0-	34762 B	56731	888	1	30917	3	N	2688	2879	1			167
							2957	9									
09	T. A.		28161	-0-	28161 B	84892	2031	1	24205	3	N	1750	1748	1	1	8	168
							1925	9									
10	T. A.		24118	-0-	24118	109010	621	1	22444	3	N	957	1080	1			45
							1053	9									
11	129019	X	20009	-0-	-109010	-0-	19522	3	487	9	N	443	488	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	802	802	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,171

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4986	-0-	-1245	-0-	1319	1	3278	2	N	354	716	1	1	8	130
							389	9									
02	DLQ G-10		2047	-0-	2047	2047	900	1	795	2	N	129					259
							210	4	142	9							
03	4499	X	2452	-0-	-2047	-0-	248	1	1951	2	N	230	377	1			112
							253	9									
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	240	1	1657	2	N	191					303
							210	9									
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	248	1	1216	2	N	188					491
							207	9									
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	232	1	1889	2	N	184	364	1			311
							202	9									
07	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	248	1	1443	2	N	186					497
							205	9									
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	248	1	1178	2	N	135	354	1			278
							149	9									
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	240	1	1429	2	N	127	192	1			213
							140	9									
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	248	1	1339	2	N	195	186	1			222
							215	9									
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	176	1	682	2	N	143	164	1			201
							157	9									
*12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	192	1	1028	2	N	159					360
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 25,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,221

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1998	-0-	-761	-0-	304	1	1657	2	N	34					214
						37	9									
02	DLQ G-10	1566	-0-	1566	1566	221	1	1310	2	N	32	181	1			65
						35	9									
03	3000 N	1450	-0-	-1550	16	206	1	1222	2	N	20					85
						22	9									
04	1813 N	1797	-0-	-16	-0-	264	1	1487	2	N	42					127
						46	9									
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	210	1	1194	2	N	15					142
						17	9									
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	252	1	1300	2	N	30					172
						33	9									
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	2	N	40					212
						44	9									
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	279	1	966	2	N	7	184	1			35
						8	9									
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	551	1	956	2	N	37					72
						41	9									
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	331	1	1464	2	N	20					92
						22	9									
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	179	1	685	2	N	19					111
						21	9									
12	775 N	433	-0-	-342	-0-	69	1	354	2	N	9					120
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842 X	9261	-0-	-2581	-0-	1405	1	7670	2	N	169	184	1			347
						186	9									
02	DLQ G-10	7890	-0-	7890	7890	1116	1	6599	2	N	159	169	1			337
						175	9									
03	16677 X	8787	-0-	-7890	-0-	1243	1	7373	2	N	155	175	1			317
						171	9									
04	8340 X	8153	-0-	-187	-0-	1205	1	6792	2	N	142	183	1			276
						156	9									
05	8618 X	8038	-0-	-580	-0-	1177	1	6701	2	N	145					421
						160	9									
06	8340 X	7774	-0-	-566	-0-	1240	1	6393	2	N	128	185	1			364
						141	9									
07	8618 X	7466	-0-	-1152	-0-	1191	1	5891	2	N	137	179	1			322
						233	4	151	9							
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	1135	1	3928	2	N	62	179	1			205
						68	9									
09	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	4150	1	7209	2	N	174					379
						191	9									
10	7936 X	7259	-0-	-677	-0-	1317	1	5810	2	N	120	178	1			321
						132	9									
11	7680 X	4879	-0-	-2801	-0-	996	1	3794	2	N	81	184	1			218
						89	9									
12	7936 X	6022	-0-	-1914	-0-	956	1	4898	2	N	153					371
						168	9									

TOTAL GAS PROD: 92,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

EBEN HABEN (1500) 27400 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FARRIS, JAMES F. (SHALLOW) WELL #: 1 RRCID -> 229155 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1468 - 1478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2014 - PLUGGED 07/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-					-0-
10	527	N	127	-0-	-400	-0-	127	2		N	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

01	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	2512	2		N	-0-			-0-
02	2660 X	2251	-0-	-409	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	2087	-0-	-643	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2335	-0-	-486	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	1990	-0-	-440	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
08	2480 X	1666	-0-	-814	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	1821	-0-	-429	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	1772	-0-	-708	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
*11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
*12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

01	3441 X	3056	-0-	-385	-0-	3056	2		N	-0-			-0-
02	3080 X	2383	-0-	-697	-0-	2383	2		N	-0-			-0-
03	2604 X	2217	-0-	-387	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	2748	-0-	-822	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	2552	-0-	-1137	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2040	-0-	-930	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	1171	-0-	-1464	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	1540	-0-	-1312	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
09	2760 X	1765	-0-	-995	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	1087	-0-	-1455	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
11	2040 X	1825	-0-	-215	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
*12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2499	-0-	-291	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
02	2520 X	2281	-0-	-239	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	2664	-0-	-36	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
05	2790 X	2478	-0-	-312	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2031	-0-	-399	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
08	2759 X	1760	-0-	-999	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
09	2670 X	1965	-0-	-705	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	1810	-0-	-1135	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2570	-0-	-280	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

01	6324	4312	-0-	-2012	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
02	6722	4105	-0-	-2617	-0-	4105	2		N	-0-			-0-
03	7514	5511	-0-	-2003	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
04	6120	5282	-0-	-838	-0-	5282	2		N	-0-			-0-
05	6324	5385	-0-	-939	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
06	6120	4501	-0-	-1619	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
07	5518 #	4646	-0-	-872	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
08	5518 #	4357	-0-	-1161	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
09	5280 #	3052	-0-	-2228	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
10	5394 #	3640	-0-	-1754	-0-	3640	2		N	-0-			-0-
11	4500 #	3136	-0-	-1364	-0-	3136	2		N	-0-			-0-
12	4650 #	3614	-0-	-1036	-0-	3614	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

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-

EL TORO (6300) 28203 758 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SHANLEY OIL COMPANY 769285
CANERDAY WELL #: 1 RRCID -> 099406 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5197 - 5201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) 28207 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
BEAMON, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114616 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (5830) 28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO, SW. (6300) 28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCELVEEN, H.O. WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 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	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-

EL TORO, SW. (7000) 28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
VINCIK, ADOLPH WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO BUENO (AY-3) 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 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	3968 X	1815	-0-	-2153 B	-0-	1527	2	288	9	N	262	378	1			294
02	3276 X	918	-0-	-2358 B	-0-	791	2	127	9	N	115					409
03	3193 X	1849	-0-	-1344 B	-0-	1622	2	227	9	N	206	186	1			429
04	2910 X	1032	-0-	-1878 B	-0-	858	2	174	9	N	158	365	1			222
05	2931 X	2931	-0-	-0- B	-0-	2705	2	226	9	N	205	187	1			240
06	5205 X	5205	-0-	-0- B	-0-	4791	2	414	9	N	376	372	1			244
07	4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	4558	2	425	9	N	386	373	1			257
08	2945 X	2189	-0-	-756 B	-0-	1869	2	320	9	N	291	368	1			180
09	3900 X	2675	-0-	-1225 B	-0-	2504	2	171	9	N	155	176	1			159
10	4030 X	2767	-0-	-1263 B	-0-	2583	2	184	9	N	167	177	1			149
11	3900 X	2350	-0-	-1550 B	-0-	2094	2	256	9	N	233					382
12	4030 X	3088	-0-	-942 B	-0-	2829	2	259	9	N	235	188	1			429

TOTAL GAS PROD: 31,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 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	6789 X	4247	-0-	-2542 B	-0-	4060	2	187	9	N	170					250
02	5656 X	5071	-0-	-585 B	-0-	4861	2	210	9	N	191	368	1			73
03	6169 X	4803	-0-	-1366 B	-0-	4564	2	239	9	N	217	190	1			100
04	5522 X	5522	-0-	-0- B	-0-	5254	2	268	9	N	244	170	1			174
05	6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	6371	2	218	9	N	198	178	1			194
06	6293 X	6293	-0-	-0- B	-0-	6061	2	232	9	N	211	183	1			222
07	5704 X	3318	-0-	-2386 B	-0-	3162	2	156	9	N	142	187	1			177
08	6603 X	5608	-0-	-995 B	-0-	5355	2	253	9	N	230	178	1			229
09	6390 X	4319	-0-	-2071 B	-0-	4121	2	198	9	N	180	179	1			230
10	6603 X	4209	-0-	-2394 B	-0-	4042	2	167	9	N	152	178	1			204
11	6300 X	2216	-0-	-4084 B	-0-	2154	2	62	9	N	56	183	1			77
12	5611 X	3663	-0-	-1948 B	-0-	3487	2	176	9	N	160					237

TOTAL GAS PROD: 55,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,151

EL TORO MAX (AY-3) 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			186
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			186
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	176	1	10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	10	1	-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-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSE-DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 236784 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11332 - 11338

01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-19472				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2014 - PLUGGED 01/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 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	2046	X	1525	-0-	-521 B	-0-	62	1	1295	2	N	153	189	1			337
							168	9									
02	1848	X	1253	-0-	-595 B	-0-	42	1	1110	2	N	92	189	1			240
							101	9									
03	2015	X	1574	-0-	-441 B	-0-	62	1	1374	2	N	125	184	1			181
							138	9									
04	1830	X	1742	-0-	-88 B	-0-	341	1	1261	2	N	127					308
							140	9									
05	1705	X	1418	-0-	-287 B	-0-	214	1	1053	2	N	137	188	1			257
							151	9									
06	1530	X	1378	-0-	-152 B	-0-	160	1	1138	2	N	73					330
							80	9									
07	1798	X	1731	-0-	-67 B	-0-	1435	2	296	9	N	269	354	1			245
08	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	92	1	1361	2	N	118	180	1			183
							130	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	379	1	1288	2	N	62					245
							68	9									
10	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	448	1	1333	2	N	122	188	1			179
							134	9									
11	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	319	1	1175	2	N	57					236
							63	9									
12	1705	N	1156	-0-	-549 B	-0-	1047	2	109	9	N	99	189	1			146

TOTAL GAS PROD: 18,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75888	X	58331	-0-	-17557 B	-0-	1115	1	51973	2	N	4766	4856	1			568
							5243	9									
02	53462	X	53462	-0-	-0- B	-0-	1115	1	47828	2	N	4108	4006	1			670
							4519	9									
03	65100	X	60221	-0-	-4879 B	-0-	749	1	55255	2	N	3834	3852	1			652
							4217	9									
04	62910	X	55658	-0-	-7252 B	-0-	517	1	51065	2	N	3705	3663	1			694
							4076	9									
05	64511	X	57258	-0-	-7253 B	-0-	702	1	52929	2	N	3297	3475	1			516
							3627	9									
06	58290	X	55285	-0-	-3005 B	-0-	1674	1	50363	2	N	2953	2414	1			1055
							3248	9									
07	60960	X	60960	-0-	-0- B	-0-	1619	1	56486	2	N	2595	3039	1			611
							2855	9									
08	57628	X	57628	-0-	-0- B	-0-	1196	1	53804	2	N	2389	2393	1			607
							2628	9									
09	55110	X	52026	-0-	-3084 B	-0-	1491	1	48351	2	N	1985	2017	1			575
							2184	9									
10	56947	X	52955	-0-	-3992 B	-0-	692	1	50108	2	N	1959	2037	1			497
							2155	9									
11	55110	X	46311	-0-	-8799 B	-0-	259	1	44191	2	N	1692	1662	1			527
							1861	9									
12	56947	X	37595	-0-	-19352 B	-0-	559	1	35558	2	N	1344	1470	1			401
							1478	9									

TOTAL GAS PROD: 647,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,627

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 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	4557 X	4122	-0-	-435 B	-0-	3588	2	534	9	N	485	488	1			256
02	4116 X	3782	-0-	-334 B	-0-	3299	2	483	9	N	439	531	1			164
03	4464 X	4324	-0-	-140 B	-0-	3777	2	547	9	N	497	355	1			306
04	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-	3684	2	525	9	N	477	526	1			257
05	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	3784	2	507	9	N	461	529	1			189
06	4170 X	4060	-0-	-110 B	-0-	3567	2	493	9	N	448	356	1			281
07	4340 X	4264	-0-	-76 B	-0-	3768	2	496	9	N	451	527	1			205
08	4340 X	4312	-0-	-28 B	-0-	3797	2	515	9	N	468	503	1			170
09	4200 X	4176	-0-	-24 B	-0-	3666	2	510	9	N	464	333	1			301
10	4278 X	4139	-0-	-139 B	-0-	3626	2	513	9	N	466	353	1			414
11	4170 X	3848	-0-	-322 B	-0-	3322	2	526	9	N	478	533	1			359
12	4309 X	3961	-0-	-348 B	-0-	3422	2	539	9	N	490	530	1			319

TOTAL GAS PROD: 49,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,624

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

01	0	3842	-0-	3842 B	3842	40	1	3316	2	N	442					442
						486	9									
02	0	312	-0-	312 B	4154	57	1	174	2	N	74	373	1			143
						81	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4154																
03	0	7293	-0-	7293 B	11447	275	1	5631	2	N	1261	1094	1			310
						1387	9									
04	0	10290	-0-	10290 B	21737	272	1	9406	2	N	556	558	1			308
						612	9									
05	0	4768	-0-	4768 B	26505	121	1	4470	2	N	161	188	1			281
						177	9									
06	0	3262	-0-	3262 B	29767	185	1	2873	2	N	185	191	1			275
						204	9									
07	0	5508	-0-	5508 B	35275	564	1	4635	2	N	281	370	1			186
						309	9									
08	0	4160	-0-	4160 B	39435	259	1	3703	2	N	180	175	1			191
						198	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39435																
09	0	2363	-0-	2363 B	41798	16	1	2223	2	N	113					304
						124	9									
10	0	1406	-0-	1406 B	43204	152	1	1188	2	N	60	190	1			174
						66	9									
11	12510	2214	-0-	-10296	32908	2142	2	72	9	N	65					239
*12	12927	3432	-0-	-9495	23413	3249	2	183	9	N	166	191	1			214

TOTAL GAS PROD: 48,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,544

ELBERT GOFF (FRIO 4230) 28271 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249509 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3963 - 4206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 7 RRCID -> 204123 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4222 - 4227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEP,LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 249506 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3730 - 3733

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-594					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLA BORROUM (M-7) 28421 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FRIO DRILLING, INC. 286600
ERP, WILL E. WELL #: 1 L RRCID -> 035853 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7368 - 7380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ELMER KOLLE (BOB 3400) 28637 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 217530 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3409 - 3412

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMER KOLLE (SANDY 3500) 28637 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 214886 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3564 - 3566

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-

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

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-

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	853	2	410	9	Y	373	347	1			81
02	3192 #	1040	-0-	-2152	-0-	723	2	317	9	Y	288	275	1			94
03	3534 #	810	-0-	-2724	-0-	535	2	275	9	Y	250	171	1			173
04	3420 #	871	-0-	-2549	-0-	607	2	264	9	Y	240	360	1			53
05	1271 #	950	-0-	-321	-0-	710	2	240	9	Y	218	165	1			106
06	1230 #	604	-0-	-626	-0-	398	2	206	9	Y	187	173	1			120
07	1147 #	705	-0-	-442	-0-	492	2	213	9	Y	194	270	1			45
08	961 N	591	-0-	-370	-0-	422	2	169	9	Y	154	160	1			39
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	402	2	150	9	Y	136	89	1			86
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	453	2	231	9	Y	210	194	1			102
*11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	488	2	233	9	Y	212	235	1			79
*12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	481	2	217	9	Y	197	122	1			153

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,659

ELOISE, NW. (6200) 28662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
LENTZ, ZAC WELL #: 1 RRCID -> 125368 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4454 - 4469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	121292			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

01	2387 #	1783	-0-	-604	-0-	992	1	758	2	N	30					79
						33	9									
02	2128 #	1580	-0-	-548	-0-	846	1	724	2	N	9					88
						10	9									
03	2356 #	1935	-0-	-421	-0-	992	1	933	2	N	9					97
						10	9									
04	2280 #	1608	-0-	-672	-0-	937	1	661	2	N	9					106
						10	9									
05	1922 #	1755	-0-	-167	-0-	978	1	765	2	N	11					117
						12	9									
06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	960	1	1075	2	N	9					126
						10	9									
07	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	975	1	955	2	N	-0-					126
08	1922 #	1892	-0-	-30	-0-	986	1	906	2	N	-0-					126
09	2040 #	2019	-0-	-21	-0-	960	1	1059	2	N	-0-					126
10	2108 #	1841	-0-	-267	-0-	992	1	849	2	N	-0-					126
11	2040 #	1545	-0-	-495	-0-	925	1	620	2	N	-0-					126
12	2077 #	1654	-0-	-423	-0-	992	1	662	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 21,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

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-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	4325	-0-	-232	-0-	4193	2	124	4	Y	7	9	0			2
						8	9									
02	3808 N	3509	-0-	-299 B	-0-	3479	2	27	4	Y	3	4	0			1
						3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	5239 N	3813	-0-	-1426 B	-0-	3696	2	31	4	Y	78	56	0			23
						86	9									
04	4200 N	3598	-0-	-602 B	-0-	3393	2	30	4	Y	159	141	0			41
						175	9									
05	3875 N	4122	-0-	247 B	247	3950	2	76	4	Y	87	110	0			18
						96	9									
06	3690 N	3849	-0-	159 B	406	3744	2	6	4	Y	90	86	0			22
						99	9									
07	3720 N	4016	-0-	296 B	702	3907	2	17	4	Y	84	87	0			19
						92	9									
08	4841 N	4139	-0-	-702 B	-0-	4042	2	49	4	Y	44	52	0			11
						48	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3840 N	3642	-0-	-198 B	-0-	3580	2	23	4	Y	35	36	0			10
						39	9									
10	4030 N	2321	-0-	-1709 B	-0-	2261	2	17	4	Y	39	38	0			11
						43	9									
11	4020 N	2009	-0-	-2011 B	-0-	1949	2	6	4	Y	49	45	0			15
						54	9									
12	3751 N	1858	-0-	-1893 B	-0-	1770	2	54	4	Y	31	36	0			10
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 41,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

01	217 N	-0-	-0-	-217	-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	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

06	0	329	-0-	329	329	64	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	816 X	187	-0-	-629	-0-	10	1	177	3	Y	-0-			-0-
08	1054 X	73	-0-	-981	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
09	1020 X	25	-0-	-995	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	1054 X	34	-0-	-1020	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
11	1020 X	11	-0-	-1009	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
*12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (DIABLO) 29361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 255979 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 14661 PERF.12762 - 12779

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2014 - W/O TO 02-274577;

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	75	326	1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-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: 75

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ESPERANZA (ZOELLER) 29361 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 258269 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11282 - 11295

01	14B2 EXT	97	-0-	97	97	8	1	89	3	N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2014 - W/O TO 02-272583

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (2980) 29361 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 1 RRCID -> 143844 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2995 - 2997

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2014 - P&A 08/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

01	4495	2812	-0-	-1683	-0-	62	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	4060	2928	-0-	-1132	-0-	108	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	4495	4033	-0-	-462	-0-	105	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	4350	4027	-0-	-323	-0-	158	1	3869	2	N	-0-					-0-
05	4495	3873	-0-	-622	-0-	67	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	3900 #	3262	-0-	-638	-0-	94	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	4154 #	2591	-0-	-1563	-0-	90	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	4495	5992	-0-	1497	1497	180	1	5812	2	N	-0-					-0-
09	4350	5889	-0-	1539	3036	176	1	5713	2	N	-0-					-0-
10	5502	5502	-0-	-0-	3036	165	1	5337	2	N	-0-					-0-
11	4350	4013	-0-	-337	2699	4013	1			N	-0-					-0-
*12	4495	2270	-0-	-2225	474	2270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA (3150) //CONT.// 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

01	38409	34870	-0-	-3539	-0-	33813	2	1057	9	N	961	961	1			153
02	DLQ G-10	32944	-0-	32944	32944	32020	2	924	9	N	840	769	1			224
03	DLQ G-10	35734	-0-	35734	68678	34759	2	975	9	N	886	786	1			324
04	35678	34832	-0-	-846	67832	33913	2	919	9	N	835	949	1			210
05	36704	35931	-0-	-773	67059	34982	2	949	9	N	863	949	1			124
06	35520	32028	-0-	-3492	63567	31163	2	865	9	N	786	576	1			334
07	36704	32492	-0-	-4212	59355	31628	2	864	9	N	785	955	1			164
08	36704	34339	-0-	-2365	56990	33441	2	898	9	N	816	753	1			227
09	35520	33927	-0-	-1593	55397	33021	2	906	9	N	824	762	1			289
10	37164	37164	-0-	-0-	55397	36176	2	988	9	N	898	955	1			232
11	35520	32672	-0-	-2848	52549	31792	2	880	9	N	800	751	1			281
*12	36704	34002	-0-	-2702	49847	33142	2	860	9	N	782	756	1			307

TOTAL GAS PROD: 410,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,076

ESPERANZA (10560) 29361 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 269865 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 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	53878 #	26587	-0-	-27291	-0-	147	1	26196	3	N	222	378	1			31
						244	9									
02	41048 #	20508	-0-	-20540	-0-	216	1	20211	3	N	74					105
						81	9									
03	39711 #	25038	-0-	-14673	-0-	2212	1	22721	3	N	95					200
						105	9									
04	31805	20358	-0-	-11447	-0-	466	1	19809	3	N	75	185	1			90
						83	9									
05	30194 #	20991	-0-	-9203	-0-	674	1	20229	3	N	80					170
						88	9									
06	25740 #	18150	-0-	-7590	-0-	284	1	17786	3	N	73	181	1			62
						80	9									
07	25048 #	19856	-0-	-5192	-0-	1040	1	18739	3	N	70					132
						77	9									
08	25048 #	18629	-0-	-6419	-0-	1075	1	17504	3	N	45					177
						50	9									
09	20370 #	17408	-0-	-2962	-0-	1075	1	16293	3	N	36	173	1			40
						40	9									
10	20987 #	16109	-0-	-4878	-0-	793	1	15164	3	N	138	98	1			80
						152	9									
11	19230 #	14235	-0-	-4995	-0-	735	1	13452	3	N	44					124
						48	9									
12	19871 #	13901	-0-	-5970	-0-	861	1	13001	3	N	35					159
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 231,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

01	0	202	-0-	202	202	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	0	7638	-0-	7638	7840	80	1	7510	3	Y	44					44
						48	9									
03	12404	9095	-0-	-3309	4531	617	1	8456	3	Y	20					64
						22	9									
04	13290	9294	-0-	-3996	535	2586	1	6688	3	Y	18					82
						20	9									
05	13733	7646	-0-	-6087	-0-	2664	1	4976	3	Y	5					87
						6	9									
06	13290	5646	-0-	-7644	-0-	1099	1	4523	3	Y	22					109
						24	9									
07	13733	4354	-0-	-9379	-0-	228	1	4111	3	Y	14					123
						15	9									
08	9610 #	3899	-0-	-5711	-0-	225	1	3657	3	Y	15					138
						17	9									
09	9300 #	3613	-0-	-5687	-0-	222	1	3362	3	Y	26					164
						29	9									
10	7657 #	2982	-0-	-4675	-0-	143	1	2737	3	Y	93	73	1			184
						102	9									
11	5640 #	3250	-0-	-2390	-0-	167	1	3060	3	Y	21					205
						23	9									
12	4340 #	3776	-0-	-564	-0-	234	1	3540	3	Y	2	169	1			38
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 61,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 173585 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2990 - 2993

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) //CONT.// 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (MATT 2150) 29938 082 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 7 RRCID -> 163811 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (1900) 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 269190 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1880 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 #	528	-0-	-650	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	644 N	294	-0-	-350	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	558 N	267	-0-	-291	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	510 N	290	-0-	-220	-0-	7	1	283	2	N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	810 N	717	-0-	-93	-0-	717	2			N	-0-					-0-
12	837 N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (1900) //CONT.// 29938 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY //CONT.// 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0 W	7051	-0-	7051	7051	580	1	6471	2	N	-0-					-0-
08	0 W	7544	-0-	7544	14595	620	1	6924	2	N	-0-					-0-
09	0 W	7402	-0-	7402	21997	600	1	6802	2	N	-0-					-0-
10	0 W	7376	-0-	7376	29373	620	1	6756	2	N	-0-					-0-
11	0 W	6801	-0-	6801	36174	600	1	6201	2	N	-0-					-0-
12	0 W	6771	-0-	6771	42945	620	1	6151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	155	1	560	2	N	-0-					-0-
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	140	1	622	2	N	-0-					-0-
03	775 N	701	-0-	-74	-0-	125	1	576	2	N	-0-					-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	140	1	724	2	N	-0-					-0-
05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	155	1	764	2	N	-0-					-0-
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	150	1	510	2	N	-0-					-0-
07	899 N	675	-0-	-224	-0-	145	1	530	2	N	-0-					-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	155	1	782	2	N	-0-					-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	150	1	631	2	N	-0-					-0-
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	155	1	634	2	N	-0-					-0-
11	900 N	556	-0-	-344	-0-	150	1	406	2	N	-0-					-0-
12	806 N	741	-0-	-65	-0-	155	1	586	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2100) //CONT.// 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	497	-0-	-123	-0-	155	1	342	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	140	1	506	2	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	125	1	518	2	N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	140	1	534	2	N	-0-					-0-
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	155	1	537	2	N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	150	1	566	2	N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	145	1	525	2	N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	155	1	685	2	N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	150	1	589	2	N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	155	1	584	2	N	-0-					-0-
11	810	N	530	-0-	-280	-0-	150	1	380	2	N	-0-					-0-
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	155	1	490	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1260	-0-	1260	1260	36	1	1224	2	N	-0-					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	1260					N	NO RPT					-0-
07	0		2781	-0-	2781	4041	62	1	2719	2	N	-0-					-0-
08	0		2614	-0-	2614	6655	62	1	2552	2	N	-0-					-0-
09	0		2157	-0-	2157	8812	50	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	0		2038	-0-	2038	10850	47	1	1991	2	N	-0-					-0-
11	5000		1736	-0-	-3264	7586	41	1	1695	2	N	-0-					-0-
*12	7750		1323	-0-	-6427	1159	36	1	1287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

FAGAN (2350) //CONT.// 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY //CONT.// 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 234538 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1374	-0-	-765	-0-	34	1	1340	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	122	-0-	-1614	-0-	10	1	112	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014 - W/O TO 02-274356

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	155	1	1118	2	N	-0-			-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	140	1	1174	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	975	-0-	-296	-0-	125	1	850	2	N	-0-			-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	140	1	1214	2	N	-0-			-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	155	1	1359	2	N	-0-			-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	150	1	1519	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	145	1	1213	2	N	-0-			-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	155	1	1644	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	150	1	1388	2	N	-0-			-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	155	1	1290	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	896	-0-	-844	-0-	150	1	746	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1122	-0-	-459	-0-	155	1	967	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

01	527	N	460	-0-	-67	-0-	155	1	305	2	N	-0-			-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	140	1	306	2	N	-0-			-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	125	1	274	2	N	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	140	1	375	2	N	-0-			-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	155	1	411	2	N	-0-			-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	150	1	454	2	N	-0-			-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	145	1	373	2	N	-0-			-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	155	1	533	2	N	-0-			-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	150	1	401	2	N	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	155	1	397	2	N	-0-			-0-
11	660	N	356	-0-	-304	-0-	150	1	206	2	N	-0-			-0-
12	558	N	421	-0-	-137	-0-	155	1	266	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN (CATAHOULA) 30173 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
PHELPS WELL #: 1 RRCID -> 230688 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 X	158	-0-	-617	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	700 X	533	-0-	-167	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	434 X	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	620 X	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	570 X	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	589 X	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	713 X	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	690 X	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3600) 30175 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARSONS & NORMAN 642680
BILLO, ED. WELL #: 1 RRCID -> 001563 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3608 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
10	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	1440	#	637	-0-	-803	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	1488	#	326	-0-	-1162	-0-	326	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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-

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, NORTH (4100) 30175 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
STRATIGRAPHIC RESEARCH INC. 825485
WAITSCHIES, A. WELL #: 1 RRCID -> 127473 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4197 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

01	3503 #	2779	-0-	-724	-0-	104	1	2675	2	N	-0-			-0-
02	3960 R	3960	-0-	-0-	-0-	145	1	3815	2	N	-0-			-0-
03	4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	142	1	4174	2	N	-0-			-0-
04	3837 R	3837	-0-	-0-	-0-	142	1	3695	2	N	-0-			-0-
05	4371 #	4210	-0-	-161	-0-	230	1	3980	2	N	-0-			-0-
06	4230 #	3758	-0-	-472	-0-	267	1	3491	2	N	-0-			-0-
07	4371 #	3174	-0-	-1197	-0-	216	1	2958	2	N	-0-			-0-
08	4309 #	3389	-0-	-920	-0-	167	1	3222	2	N	-0-			-0-
09	4216 R	4216	-0-	-0-	-0-	167	1	4049	2	N	-0-			-0-
10	4284 R	4284	-0-	-0-	-0-	250	1	4034	2	N	-0-			-0-
11	4312 R	4312	-0-	-0-	-0-	264	1	4048	2	N	-0-			-0-
12	4371 #	3976	-0-	-395	-0-	241	1	3735	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (TOBY) 30178 103 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
A & R RESOURCES 000578
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 151587 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 2322 PERF. 1880 - 1885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, SOUTH (4800) 30178 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: RRCID -> 244742 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4884 - 4887

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/20/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 9500) 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

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-

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 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	1829	N	1379	-0-	-450	-0-	114	1	1222	3	N	39					112
							43	9									
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	109	1	1395	3	N	57	18	1			151
							63	9									
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	124	1	1518	3	N	41					192
							45	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	146	1	1562	3	N	70	17	1	2	8	243
							77	9									
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	129	1	1692	3	N	50	233	1	1	8	59
							55	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	121	1	1616	3	N	28	17	1	2	8	68
							31	9									
07	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	122	1	1651	3	N	51					119
							56	9									
08	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	115	1	1549	3	N	69	16	1			172
							76	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	3	N	45					217
							50	9									
10	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	125	1	1605	3	N	37	202	1			52
							41	9									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	116	1	1560	3	N	33	34	1			51
							36	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 18,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

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-

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1895	-0-	-864	-0-	155	1	1664	3	N	69					169
							76	9									
02	2240	N	2158	-0-	-82	-0-	148	1	1904	3	N	96	25	1			240
							106	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	171	1	2089	3	N	92	193	1			139
							101	9									
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	196	1	2100	3	N	96	24	1			211
							106	9									
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	176	1	2316	3	N	94	245	1	1	8	59
							103	9									
06	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	165	1	2208	3	N	83	23	1			119
							91	9									
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	170	1	2294	3	N	86					205
							95	9									
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	179	1	2408	3	N	77	212	1			70
							85	9									
09	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	156	1	2109	3	N	66					136
							73	9									
10	2480	N	2321	-0-	-159	-0-	162	1	2093	3	N	60	23	1			173
							66	9									
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	171	1	2289	3	N	97	45	1			225
							107	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 26,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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-

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 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	620	X	611	-0-	-9	-0-	43	1	566	3	N	2					72
							2	9									
02	616	N	172	-0-	-444	-0-	26	1	144	3	N	2					74
							2	9									
03	899	N	333	-0-	-566	-0-	51	1	271	3	N	10					84
							11	9									
04	600	N	107	-0-	-493	-0-	20	1	87	3	N	-0-					84
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	253	3	N	6	1	8			89
							7	9									
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	40	1	148	3	N	3					92
							3	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	N	3					95
							3	9									
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	567	3	N	14					109
							15	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	8					117
							9	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	43	1	456	3	N	13					130
							14	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	7					137
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-						N	-0-				102
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 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	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					8
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					8
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					8
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					8
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	1	1			8
						1	9									
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					8
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					8
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					8
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					8
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					8
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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-

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3509	-0-	-3032	-0-	778	1	2661	3	N	64	194	1			31
						70	9									
02	5264 X	4601	-0-	-663	-0-	703	1	3866	3	N	29					60
						32	9									
03	5828 X	5313	-0-	-515	-0-	835	1	4419	3	N	54					114
						59	9									
04	5220 X	4732	-0-	-488	-0-	888	1	3786	3	N	53	6	8			161
						58	9									
05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	954	1	4377	3	N	64	193	1	9	8	23
						70	9									
06	5130 X	4302	-0-	-828	-0-	912	1	3351	3	N	35	5	8			53
						39	9									
07	5301 X	2542	-0-	-2759	-0-	630	1	1886	3	N	24					77
						26	9									
08	5394 X	5198	-0-	-196	-0-	936	1	4190	3	N	65					142
						72	9									
09	5220 X	4008	-0-	-1212	-0-	978	1	2980	3	N	45					187
						50	9									
10	5394 X	3747	-0-	-1647	-0-	942	1	2777	3	N	25	193	1			19
						28	9									
11	4290 X	4250	-0-	-40	-0-	986	1	3220	3	N	40					59
						44	9									
12	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 47,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER (FRIO 4075) 30635 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 206294 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093

01	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	77	1	3157	2	N	-0-			-0-
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	83	1	3189	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2640	-0-	-522	-0-	77	1	2563	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	594	-0-	-2526	-0-	30	1	564	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-			-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-			-0-
07	998 X	60	-0-	-938	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	50	1	1876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER, EAST (FRIO 4350) 30638 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 1 RRCID -> 221327 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318

01	7502 #	1453	-0-	-6049	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
02	5208 #	4652	-0-	-556	-0-	4652	2			N	-0-			-0-
03	3255 #	1860	-0-	-1395	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
04	1830 #	953	-0-	-877	-0-	953	2			N	-0-			-0-
05	5146 #	815	-0-	-4331	-0-	815	2			N	-0-			-0-
06	4980 #	477	-0-	-4503	-0-	477	2			N	-0-			-0-
07	5146 #	134	-0-	-5012	-0-	134	2			N	-0-			-0-
08	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 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	1116	X	173	-0-	-943	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	160	-0-	-988	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	103	-0-	-1168	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	94	-0-	-1136	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	620	X	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	180	X	105	-0-	-75	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	186	X	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3464	2	150	9	N	136					136
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3424	2	257	9	N	234	180	1			190
10	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	1468	2	177	9	N	161	181	1			170
11	3360	X	603	-0-	-2757	-0-	533	2	70	9	N	64	176	1			58
12	3472	X	1902	-0-	-1570	-0-	1902	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	877	-0-	-2657	-0-	877	1			N	-0-					-0-
02	2352	X	435	-0-	-1917	-0-	435	1			N	-0-					-0-
03	837	X	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-
04	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
05	868	X	852	-0-	-16	-0-	852	1			N	-0-					-0-
06	840	X	773	-0-	-67	-0-	773	1			N	-0-					-0-
07	1085	X	935	-0-	-150	-0-	935	1			N	-0-					-0-
08	1085	X	873	-0-	-212	-0-	873	1			N	-0-					-0-
09	1050	X	972	-0-	-78	-0-	972	1			N	-0-					-0-
10	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	1			N	-0-					-0-
11	900	X	896	-0-	-4	-0-	896	1			N	-0-					-0-
12	992	X	949	-0-	-43	-0-	949	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4406	-0-	-2879	-0-	511	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	4524	-0-	-2056	-0-	1204	1	3320	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	4996	-0-	-2289	-0-	1333	1	3663	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	4740	-0-	-1590	-0-	1290	1	3450	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4720	-0-	-581	-0-	1333	1	3387	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4205	-0-	-655	-0-	1290	1	2915	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4172	-0-	-850	-0-	1327	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	3939	-0-	-1052	-0-	1333	1	2606	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3602	-0-	-1138	-0-	1290	1	2312	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	3805	-0-	-907	-0-	1333	1	2472	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3681	-0-	-519	-0-	1290	1	2391	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3725	-0-	-460	-0-	1333	1	2392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1056	-0-	-2137	-0-	99	1	957	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	936	-0-	-1948	-0-	50	1	886	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	763	-0-	-2430	-0-	122	1	641	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	209	-0-	-1741	-0-	85	1	124	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	300	-0-	-754	-0-	79	1	221	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	328	-0-	-692	-0-	60	1	268	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	336	-0-	-687	-0-	36	1	300	2	N	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	116	1	808	2	N	-0-					-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	N	-0-					-0-
10	394	X	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-					-0-
11	900	X	354	-0-	-546	-0-	38	1	316	2	N	-0-					-0-
12	930	X	429	-0-	-501	-0-	41	1	388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	821	3	13	9	N	12					104
02	994 N	994	-0-	-0- B	-0-	950	3	44	9	N	40					144
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1457 N	560	-0-	-897 B	-0-	557	3	3	9	N	3					147
04	810 N	436	-0-	-374 B	-0-	425	3	11	9	N	10					157
05	1116 N	672	-0-	-444 B	-0-	646	3	26	9	N	24					181
06	540 N	534	-0-	-6 B	-0-	517	3	17	9	N	15					196
07	7750 N	7842	-0-	92 B	92	7824	3	18	9	N	16					212
08	682 N	577	-0-	-105 B	-0-	569	3	8	9	N	7					219
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	576	3	20	9	N	18					237
10	826	591	-0-	-235 B	-235	566	3	25	9	N	23	188	1			72
11	622	483	-0-	-139 B	-374	463	3	20	9	N	18					90
12	1457	773	-0-	-684 B	-1058	751	3	22	9	N	20					110

TOTAL GAS PROD: 14,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
GRANBERRY-JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-4760			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-4760			N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-4760			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			184
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-

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 194143 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11700 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2014 - P&A 02/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23777 X	12579	-0-	-11198	-0-	12579	2	N	-0-			270
02	DLQ G-10	10799	-0-	10799	10799	10799	2	N	-0-			270
03	DLQ G-10	10008	-0-	10008	20807	10008	2	N	-0-			270
04	27421 X	6614	-0-	-20807	-0-	6614	2	N	-0-			270
05	11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2	N	-0-			270
06	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2	N	-0-			270
07	9858 X	8652	-0-	-1206	-0-	8652	2	N	-0-			270
08	11315 X	11273	-0-	-42	-0-	11273	2	N	-0-			270
09	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2	N	-0-			270
10	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	11979	2	N	-0-			270
*11	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	12735	2	N	-0-			270
12	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			N	NO RPT			270

TOTAL GAS PROD: 117,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 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	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-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1292	1	6342	2	N	-0-					56
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	1209	1	5704	2	N	-0-					56
03	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1253	1	6994	2	N	-0-					56
04	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1205	1	6036	2	N	-0-					56
05	6820	X	6614	-0-	-206	-0-	1222	1	5392	2	N	-0-					56
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1131	1	6056	2	N	-0-					56
07	6820	X	5201	-0-	-1619	-0-	724	1	4477	2	N	-0-					56
08	6820	X	1818	-0-	-5002	-0-	349	1	1469	2	N	-0-					56
09	6600	X	1639	-0-	-4961	-0-	390	1	1249	2	N	-0-					56
10	6820	X	1223	-0-	-5597	-0-	274	1	949	2	N	-0-					56
*11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	831	1	7832	2	N	-0-					56
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 62,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 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	20243	X	13059	-0-	-7184	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12619	-0-	12619	12619	12619	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13942	-0-	13942	26561	13939	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	38800	X	12239	-0-	-26561	-0-	12226	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	13530	X	11177	-0-	-2353	-0-	11171	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	13981	X	12678	-0-	-1303	-0-	12668	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	13950	X	11915	-0-	-2035	-0-	11907	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	12240	X	9875	-0-	-2365	-0-	9868	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	12369	X	11273	-0-	-1096	-0-	11271	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	12270	X	8941	-0-	-3329	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 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	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1612	N	387	-0-	-1225	-0-	385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1080	N	338	-0-	-742	-0-	336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	913	-0-	-347	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 226805 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 9150 - 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

01	24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	23720	2	326	9	N	296	375	1					107
02	DLQ G-10	13359	-0-	13359	13359	13142	2	217	9	N	197	199	1					105
03	DLQ G-10	21819	-0-	21819	35178	21508	2	311	9	N	283							388
04	59245 X	24067	-0-	-35178	-0-	23758	2	309	9	N	281	179	1					490
05	24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	23848	2	315	9	N	286	179	1					597
06	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	24061	2	284	9	N	258	717	1					138
07	24862 X	24816	-0-	-46	-0-	24521	2	295	9	N	268	181	1					225
08	24862 X	21310	-0-	-3552	-0-	21040	2	270	9	N	245	298	1	2	8			170
09	24360 X	20635	-0-	-3725	-0-	20351	2	284	9	N	258	177	1					251
10	25575 X	20876	-0-	-4699	-0-	20625	2	251	9	N	228	359	1					120
11	24750 X	21515	-0-	-3235	-0-	21237	2	278	9	N	253	186	1					187
12	24831 X	21789	-0-	-3042	-0-	21512	2	277	9	N	252	185	1					254

TOTAL GAS PROD: 262,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,105

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

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-

FRANCITAS (F-15-A) 32533 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
LOVETT WELL #: 1 RRCID -> 250389 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 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	11086 R	11086	-0-	-0-	-0-	10723	3	363	9	N	330	373	1			118
02	8458 R	8458	-0-	-0-	-0-	8345	3	113	9	N	103	187	1			34
03	9362 #	8471	-0-	-891	-0-	8406	3	65	9	N	59					93
04	10740 #	5367	-0-	-5373	-0-	5276	3	91	9	N	83					176
05	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					176
06	9308 #	-0-	-0-	-9308	-0-					N	-0-					176
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			-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: 33,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 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	8824 R	8824	-0-	-0-	-0-	1287	1	7530	3	N	6					90
						7	9									
02	8116 R	8116	-0-	-0-	-0-	1163	1	6942	3	N	10					100
						11	9									
03	8567 R	8567	-0-	-0-	-0-	1287	1	7269	3	N	10					110
						11	9									
04	8371 R	8371	-0-	-0-	-0-	1246	1	7112	3	N	12					122
						13	9									
05	21824	8252	-0-	-13572	-0-	1245	1	6960	3	N	43					165
						47	9									
06	21120	7177	-0-	-13943	-0-	1084	1	6042	3	N	46	178	1			33
						51	9									
07	21824	8221	-0-	-13603	-0-	1292	1	6881	3	N	44					77
						48	9									
08	21824	5195	-0-	-16629	-0-	1292	1	3856	3	N	43					120
						47	9									
09	21120	7753	-0-	-13367	-0-	1167	1	6550	3	N	33	1	8			152
						36	9									
10	21824	7835	-0-	-13989	-0-	1292	1	6500	3	N	39	2	8			189
						43	9									
*11	7950 #	6219	-0-	-1731	-0-	1251	1	4936	3	N	29	178	1			40
						32	9									
12	8215 #	-0-	-0-	-8215	-0-					N	9					49

TOTAL GAS PROD: 84,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

STATOIL OIL & GAS LP 816432
PLANET OIL WELL #: 1 RRCID -> 205074 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8526 - 8533

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2014 - P&A 03/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (MIOCENE B) 32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS (TRULL 8990) 32533 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 203212 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8960 - 8969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	847	-0-	-114	-0-	187	1	625	2	N	32	1	8			225
						35	9									
02	616 N	399	-0-	-217	-0-	43	1	347	2	N	8	1	8			232
						9	9									
03	806 N	684	-0-	-122	-0-	108	1	525	2	N	46	180	1			98
						51	9									
04	810 N	511	-0-	-299	-0-	97	1	388	2	N	24	4	8			118
						26	9									
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	126	1	764	2	N	61	7	8			172
						67	9									
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	93	1	441	2	N	51	15	8			208
						56	9									
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	521	2	N	44	1	8			251
						48	9									
08	961 N	578	-0-	-383	-0-	91	1	458	2	N	26					277
						29	9									
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	74	1	369	2	N	33	184	1			126
						36	9									
10	651 N	581	-0-	-70	-0-	53	1	495	2	N	30	1	8			155
						33	9									
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	440	2	26	9	N	24					179
*12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	509	2	N	31					210
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

FRANCITAS, SOUTH (9,850) 32538 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED, J. F. WELL #: 20 RRCID -> 234410 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9650 - 9656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KUBECKA WELL #: 3 RRCID -> 234930 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 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	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					49
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					49
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					49
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KUBECKA WELL #: 1 RRCID -> 231784 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10061 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	13016	-0-	-2329	-0-	12126	2	890	9	N	809	567	1			658
02	DLQ G-10		13039	-0-	13039	13039	12244	2	795	9	N	723	1090	1			291
03	DLQ G-10		14018	-0-	14018	27057	13159	2	859	9	N	781	551	1			521
04	39922	X	12865	-0-	-27057	-0-	12093	2	772	9	N	702	734	1			489
05	14446	X	11918	-0-	-2528	-0-	11159	2	759	9	N	690	740	1			439
06	13980	X	12159	-0-	-1821	-0-	11509	2	650	9	N	591	545	1			485
07	14446	X	10873	-0-	-3573	-0-	10202	2	671	9	N	610	718	1			377
08	14012	X	10480	-0-	-3532	-0-	9795	2	685	9	N	623	723	1			277
09	12870	X	11701	-0-	-1169	-0-	11074	2	627	9	N	570	542	1			305
10	12555	X	10135	-0-	-2420	-0-	9518	2	617	9	N	561	535	1			331
11	12150	X	9024	-0-	-3126	-0-	8473	2	551	9	N	501	368	1			464
12	12090	X	9548	-0-	-2542	-0-	8820	2	728	9	N	662	728	1			398

TOTAL GAS PROD: 138,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,823

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 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-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

01	930	#	928	-0-	-2	B	-17709	128	1	733	2	N	61	181	1		129
								67	9								
02	840	#	837	-0-	-3	B	-17712	108	1	677	2	N	47				176
								52	9								
03	930	#	-0-	-0-	-930	B	-18642					N	50	175	1		51
04	780	#	862	-0-	82	B	-18560	141	1	670	2	N	46				97
								51	9								
05	930	#	825	-0-	-105	B	-18665	132	1	643	2	N	45				142
								50	9								
06	900	#	367	-0-	-533	B	-19198	64	1	281	2	N	20				162
								22	9								
07	930	#	853	-0-	-77	B	-19275	170	1	641	2	N	38				200
								42	9								
08	899	#	836	-0-	-63	B	-19338	131	1	671	2	N	31	172	1		59
								34	9								
09	870	#	713	-0-	-157	B	-19495	131	1	545	2	N	34				93
								37	9								
10	868	#	720	-0-	-148	B	-19643	135	1	544	2	N	37				130
								41	9								
11	840	#	55	-0-	-785	B	-20428	12	1	40	2	N	3				133
								3	9								
12	868	#	-0-	-0-	-868	B	-21296					N	-0-				133

TOTAL GAS PROD: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	165	-0-	165	B	-4639	17	1	100	2	Y	44					239
								48	9									
02	140	N	146	-0-	6	B	-4633	17	1	83	2	Y	42	176	1			105
								46	9									
03	155	N	138	-0-	-17	B	-4633	13	1	80	2	Y	41					146
								45	9									
04	150	N	156	-0-	6	B	-4627	17	1	81	2	Y	53					199
								58	9									
05	155	N	158	-0-	3	B	-4624	20	1	103	2	Y	32					231
								35	9									
06	120	N	165	-0-	45	B	-4579	22	1	95	2	Y	44					275
								48	9									
07	155	N	130	-0-	-25	B	-4579	20	1	74	2	Y	33	177	1			131
								36	9									
08	93	N	170	-0-	77	B	-4502	20	1	103	2	Y	43					174
								47	9									
09	90	N	150	-0-	60	B	-4442	23	1	106	2	Y	19					193
								21	9									
10	93	N	139	-0-	46	B	-4396	18	1	75	2	Y	42					235
								46	9									
11	90	N	123	-0-	33	B	-4363	20	1	67	2	Y	33	5	1			263
								36	9									
12	0	N	113	-0-	113	B	-4250	12	1	56	2	Y	41	181	1			123
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	94	1	534	2	Y	84	260	1			57
								92	9									
02	672	N	633	-0-	-39	B	-0-	92	1	463	2	Y	71					128
								78	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	99	1	553	2	Y	76	124	1			80
								84	9									
04	690	N	625	-0-	-65	B	-0-	95	1	454	2	Y	69					149
								76	9									
05	713	N	635	-0-	-78	B	-0-	95	1	465	2	Y	68	124	1			93
								75	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	122	1	534	2	Y	60					153
								66	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	129	1	492	2	Y	49	110	1			92
								54	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	150	1	765	2	Y	60	105	1			47
								66	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	123	1	557	2	Y	59					106
								65	9									
10	620	N	615	-0-	-5	B	-0-	113	1	457	2	Y	41					147
								45	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	B	-0-	133	1	465	2	Y	47	22	1			172
								52	9									
*12	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	92	1	468	2	Y	41	146	1			67
								45	9									

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	1650	-0-	1650	1650	1650	3			N	-0-			58
10	14B2 EXT	1430	-0-	1430	3080	1430	3			N	-0-			58
11	T. A.	1091	-0-	1091	4171	1091	3			N	-0-			58
12	14B2 EXT	939	-0-	939	5110	939	3			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 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	961 N	154	-0-	-807	-0-	1	1	22	2	N	119	94	1	63
						131	9							
02	616 N	244	-0-	-372	-0-	14	2	230	9	N	209	122	1	150
03	341 N	221	-0-	-120	-0-	1	1	22	2	N	180	186	1	144
						198	9							
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	170	187	1	127
						187	9							
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	2	1	59	2	N	155	184	1	98
						171	9							
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	6	1	77	2	N	103			201
						113	9							
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	4	1	68	2	N	78	171	1	108
						86	9							
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	126	172	1	62
						139	9							
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	311	3	198	9	N	180			242
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	348	3	150	9	N	136	267	1	111
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	201	3	165	9	N	150	90	1	171
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	171	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,606

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	143	-0-	-446	-0-	20	2	123	9	N	112	103	1			67
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	67	1			-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	3	2	1			1
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-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	560	X	560	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	N	154	108	1			46
							169	9									
11	516	X	516	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	N	212	88	1			170
							233	9									
*12	914	X	914	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	N	349	353	1			166
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

01	1674	X	1153	-0-	-521	-0-	219	1	934	2	N	-0-					31
02	1512	X	1127	-0-	-385	-0-	172	1	934	2	N	19					50
							21	9									
03	1674	X	1323	-0-	-351	-0-	231	1	1092	2	N	-0-					50
04	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	261	1	1059	2	N	1					51
							1	9									
05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	259	1	1063	2	N	-0-					51
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	351	1	1077	2	N	-0-					51
07	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	343	1	1192	2	N	-0-					51
08	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	393	1	1189	2	N	-0-					51
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	312	1	1161	3	N	29					80
							32	9									
10	1550	X	1314	-0-	-236	-0-	220	1	1094	3	N	-0-					80
11	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	342	1	1229	3	N	40					120
							44	9									
12	1581	X	1456	-0-	-125	-0-	332	1	1124	3	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 16,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	4978	-0-	4978	4978	8	1	4890	3	N	73					95
						80	9									
10	14B2 EXT	5677	-0-	5677	10655	7	1	5644	3	N	24					119
						26	9									
11	14B2 EXT	3066	-0-	3066	13721	4	1	3045	3	N	15					134
						17	9									
*12	15597 X	1876	-0-	-13721	-0-	5	1	1860	3	N	10					144
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 15,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

01	12714 X	12714	-0-	-0-	-0-	2404	1	10257	2	N	48							79
						53	9											
02	DLQ G-10	12032	-0-	12032	12032	1856	1	10091	2	N	77							156
						85	9											
03	DLQ G-10	13691	-0-	13691	25723	2379	1	11222	2	N	82	179	1					59
						90	9											
04	39297 X	13574	-0-	-25723	-0-	2671	1	10818	2	N	77							136
						85	9											
05	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	2356	1	9667	2	N	73	166	1					43
						80	9											
06	13260 X	12542	-0-	-718	-0-	3059	1	9375	2	N	98							141
						108	9											
07	14012 X	10440	-0-	-3572	-0-	2319	1	8068	2	N	48							189
						53	9											
08	14012 X	9383	-0-	-4629	-0-	2303	1	6971	2	N	99	172	1	2	8			114
						109	9											
09	13560 X	9740	-0-	-3820	-0-	2028	1	7551	3	N	146	14	7					246
						161	9											
*10	12958 X	10488	-0-	-2470	-0-	1756	1	8732	3	N	-0-	25	6					221
11	12540 X	9237	-0-	-3303	-0-	2001	1	7178	3	N	53							274
						58	9											
*12	10447 X	8923	-0-	-1524	-0-	2037	1	6886	3	N	-0-	187	1	31	6			56

TOTAL GAS PROD: 134,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 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	14508 X	12118	-0-	-2390	-0-	2286	1	9752	2	N	73					178
						80	9									
02	DLQ G-10	11646	-0-	11646	11646	1798	1	9773	2	N	68	185	1			61
						75	9									
03	DLQ G-10	13011	-0-	13011	24657	2259	1	10656	2	N	87					148
						96	9									
04	37021 X	12364	-0-	-24657	-0-	2434	1	9857	2	N	66	178	1			36
						73	9									
05	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	2211	1	9071	2	N	56					92
						62	9									
06	12600 X	11850	-0-	-750	-0-	2896	1	8873	2	N	74					166
						81	9									
07	13020 X	12342	-0-	-678	-0-	2739	1	9531	2	N	65	159	1			72
						72	9									
08	13020 X	11623	-0-	-1397	-0-	2870	1	8688	2	N	59					131
						65	9									
09	12360 X	11540	-0-	-820	-0-	2421	1	9014	3	N	95					226
						105	9									
10	12338 X	11332	-0-	-1006	-0-	1893	1	9408	3	N	28					254
						31	9									
11	11940 X	11184	-0-	-756	-0-	2424	1	8698	3	N	56	191	1			119
						62	9									
12	12338 X	11350	-0-	-988	-0-	2576	1	8705	3	N	63	131	1			51
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 141,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 790

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58187 X	47327	-0-	-10860	-0-	707	1	46177	2	N	403	378	1			138
						443	9									
02	DLQ G-10	42346	-0-	42346	42346	255	1	41673	2	N	380	370	1			148
						418	9									
03	DLQ G-10	46142	-0-	46142	88488	1153	1	44537	2	N	411	374	1			185
						452	9									
04	132099 X	43611	-0-	-88488	-0-	2280	1	40914	2	N	379	377	1			187
						417	9									
05	39136 X	39136	-0-	-0-	-0-	1471	1	37310	2	N	323	373	1			137
						355	9									
06	45810 X	38810	-0-	-7000	-0-	2653	1	35783	2	N	340	370	1			107
						374	9									
07	46872 X	38899	-0-	-7973	-0-	1968	1	36725	2	N	187					294
						206	9									
08	46128 X	42577	-0-	-3551	-0-	1610	1	40650	2	N	288	553	1			29
						317	9									
09	43620 X	38912	-0-	-4708	-0-	56	1	38479	3	N	343	186	1			186
						377	9									
10	47546 X	47546	-0-	-0-	-0-	55	1	47224	3	N	243	370	1			59
						267	9									
11	46494 X	46494	-0-	-0-	-0-	62	1	46171	3	N	237					296
						261	9									
*12	45793 X	45793	-0-	-0-	-0-	107	1	45440	3	N	224	371	1			149
						246	9									

TOTAL GAS PROD: 517,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,758

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

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-	3	7			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	32	-0-	32	32	7	1	25	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2343	-0-	-1377	-0-	445	1	1898	2	N	-0-			-0-
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	762	1	4145	2	N	-0-			-0-
03	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	912	1	4303	2	N	-0-			-0-
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	989	1	4007	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3152	-0-	-568	-0-	618	1	2534	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	125	-0-	-3475	-0-	31	1	94	2	N	-0-			-0-
07	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	848	1	2950	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
09	3600 X	145	-0-	-3455	-0-	31	1	114	3	N	-0-			-0-
10	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	1048	1	5213	3	N	183			183
						201	9							
11	3600 X	31	-0-	-3569	-0-	6	1	25	3	N	-0-			183
12	3720 X	145	-0-	-3575	-0-	33	1	112	3	N	-0-			183

TOTAL GAS PROD: 31,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

01	248 X	-0-	-0-	-248	-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	417 X	417	-0-	-0-	-0-	70	1	347	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	225	-0-	225	225	49	1	176	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	105	-0-	105	330	24	1	81	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

01	651 X	466	-0-	-185	-0-	88	1	378	2	N	-0-			-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	97	1	527	2	N	-0-			-0-
03	661 X	661	-0-	-0-	-0-	116	1	545	2	N	-0-			-0-
04	585 X	585	-0-	-0-	-0-	116	1	469	2	N	-0-			-0-
05	685 X	685	-0-	-0-	-0-	134	1	551	2	N	-0-			-0-
06	660 X	592	-0-	-68	-0-	146	1	446	2	N	-0-			-0-
07	682 X	515	-0-	-167	-0-	115	1	400	2	N	-0-			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
09	660 X	446	-0-	-214	-0-	94	1	352	3	N	-0-			-0-
10	682 X	381	-0-	-301	-0-	65	1	316	3	N	-0-			-0-
11	600 X	278	-0-	-322	-0-	61	1	217	3	N	-0-			-0-
12	527 X	230	-0-	-297	-0-	53	1	177	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 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	1550	X	1470	-0-	-80	-0-	200	1	1248	2	N	20	165	1			74
							22	9									
02	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	200	1	1313	2	N	14					88
							15	9									
03	1674	X	1541	-0-	-133	-0-	200	1	1318	2	N	21					109
							23	9									
04	1620	X	1462	-0-	-158	-0-	200	1	1245	2	N	15					124
							17	9									
05	1705	X	1502	-0-	-203	-0-	200	1	1289	2	N	12					136
							13	9									
06	1650	X	1517	-0-	-133	-0-	200	1	1303	2	N	13					149
							14	9									
07	1705	X	1524	-0-	-181	-0-	200	1	1307	2	N	15					164
							17	9									
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	200	1	1349	2	N	11					175
							12	9									
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	200	1	1422	2	N	13					188
							14	9									
10	1581	X	1515	-0-	-66	-0-	200	1	1303	2	N	11					199
							12	9									
11	1530	X	1044	-0-	-486	-0-	200	1	838	2	N	5					204
							6	9									
12	1705	X	1274	-0-	-431	-0-	200	1	1067	2	N	6					210
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	427	-0-	-69	-0-	100	1	316	2	N	10					110
							11	9									
02	448	X	316	-0-	-132	-0-	100	1	207	2	N	8					118
							9	9									
03	403	X	377	-0-	-26	-0-	100	1	266	2	N	10					128
							11	9									
04	420	X	337	-0-	-83	-0-	100	1	228	2	N	8					136
							9	9									
05	434	X	382	-0-	-52	-0-	100	1	276	2	N	5					141
							6	9									
06	420	X	322	-0-	-98	-0-	100	1	212	2	N	9					150
							10	9									
07	372	X	318	-0-	-54	-0-	100	1	212	2	N	5					155
							6	9									
08	372	X	305	-0-	-67	-0-	100	1	191	2	N	13					168
							14	9									
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	100	1	241	2	N	43					211
							47	9									
10	372	X	354	-0-	-18	-0-	100	1	244	2	N	9					220
							10	9									
11	330	X	211	-0-	-119	-0-	50	1	157	2	N	4					224
							4	9									
12	403	X	225	-0-	-178	-0-	100	1	123	2	N	2					226
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	248	1	579	2	N	-0-					-0-
02	826	X	826	-0-	-0-	-0-	224	1	600	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	899	X	791	-0-	-108	-0-	248	1	543	2	N	-0-					-0-
04	870	X	780	-0-	-90	-0-	232	1	548	2	N	-0-					-0-
05	930	X	834	-0-	-96	-0-	248	1	586	2	N	-0-					-0-
06	900	X	824	-0-	-76	-0-	240	1	584	2	N	-0-					-0-
07	930	X	794	-0-	-136	-0-	248	1	544	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	362	1	798	2	N	-0-					-0-
09	810	X	571	-0-	-239	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	546	-0-	-564	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	1147	X	631	-0-	-516	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 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	2263	X	1413	-0-	-850	-0-	1407	2	6	9	N	5	186	1			50
02	1876	X	586	-0-	-1290	-0-	586	2			N	-0-					50
03	1984	X	770	-0-	-1214	-0-	770	2			N	-0-					50
04	1920	X	1069	-0-	-851	-0-	1061	2	8	9	N	7					57
05	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	1206	2	6	9	N	5					62
06	1380	X	1323	-0-	-57	-0-	1304	2	19	9	N	17					79
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1480	2	25	9	N	23					102
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	N	20					122
09	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1507	2	22	9	N	20					142
10	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	1471	2	26	9	N	24					166
11	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1503	2	36	9	N	33					199
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 13,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3432	-0-	-1094	-0-	3417	2	15	9	N	14					179
02	4032	X	3141	-0-	-891	-0-	3121	2	20	9	N	18					197
03	4402	X	3651	-0-	-751	-0-	3634	2	17	9	N	15					212
04	4140	X	3389	-0-	-751	-0-	3377	2	12	9	N	11	170	1			53
05	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	3434	2	15	9	N	14					67
06	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	3353	2	9	9	N	8					75
07	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	3302	2	13	9	N	12					87
08	3658	X	3192	-0-	-466	-0-	3183	2	9	9	N	8					95
09	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	2702	2	6	9	N	5					100
10	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	2664	2	12	9	N	11					111
11	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	2228	2	10	9	N	9					120
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 34,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 X	91	-0-	-64	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	84 X	32	-0-	-52	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03	93 X	17	-0-	-76	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	90 X	14	-0-	-76	-0-	14	3		N	-0-			-0-
05	93 X	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	90 X	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93 X	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
11	90 X	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	93 X	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) //CONT.// 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1	N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1	N	-0-			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1	N	-0-			-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1	N	-0-			-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1	N	-0-			-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1	N	-0-			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1	N	-0-			-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1	N	-0-			-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	1	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 3819 PERF. 3815 - 3819

01	0	W	746	-0-	746	117985	746	2	N	-0-			-0-
02	0	W	651	-0-	651	118636	651	2	N	-0-			-0-
03	0	W	678	-0-	678	119314	678	2	N	-0-			-0-
04	0	W	842	-0-	842	120156	842	2	N	-0-			-0-
05	0	W	669	-0-	669	120825	669	2	N	-0-			-0-
06	0	W	658	-0-	658	121483	658	2	N	-0-			-0-
07	0	W	335	-0-	335	121818	335	2	N	-0-			-0-
08	0	W	212	-0-	212	122030	212	2	N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	122030			N	-0-			-0-
10	1384		1384	-0-	-0-	122030	1384	2	N	-0-			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	122030			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	122030			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 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	558 N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	713 N	291	-0-	-422	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
TERRELL, ETTA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY (5300) //CONT.// 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5841 R	5841	-0-	-0-	-0-	127	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5406	-0-	5406	5406	118	1	5288	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5407	-0-	5407	10813	126	1	5281	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5576	-0-	5576	16389	144	1	5432	2	N	-0-					-0-
05	6000	5465	-0-	-535	15854	157	1	5308	2	N	-0-					-0-
06	6000	5580	-0-	-420	15434	158	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	6200	5307	-0-	-893	14541	143	1	5164	2	N	-0-					-0-
08	5580	5441	-0-	-139	14402	288	1	5153	2	N	-0-					-0-
09	5400	4758	-0-	-642	13760	201	1	4557	2	N	-0-					-0-
10	6284	6284	-0-	-0-	13760	174	1	6110	2	N	-0-					-0-
11	5579	5579	-0-	-0-	13760	113	1	5466	2	N	-0-					-0-
*12	5580	5244	-0-	-336	13424	152	1	5092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIO RANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258043 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3620	-0-	-2084	-0-	3620	2			N	-0-					56
02	6720 X	4173	-0-	-2547	-0-	4173	2			N	-0-					56
03	7440 X	6180	-0-	-1260	-0-	6180	2			N	-0-					56
04	7200 X	4387	-0-	-2813	-0-	4387	2			N	-0-					56
05	5332 X	3967	-0-	-1365	-0-	3967	2			N	-0-					56
06	5970 X	3340	-0-	-2630	-0-	3340	2			N	-0-					56
07	6169 X	4025	-0-	-2144	-0-	4025	2			N	-0-					56
08	6169 X	4152	-0-	-2017	-0-	4152	2			N	-0-					56
09	4380 X	3878	-0-	-502	-0-	3878	2			N	-0-					56
10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					56
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					56
*12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 52,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY, SW. (5200) 33648 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 257338 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750 X	6235	-0-	-1515	-0-	6235	2			N	-0-					70
02	7000 X	5013	-0-	-1987	-0-	5013	2			N	-0-					70
03	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					70
04	11578 X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					70
05	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-					70
06	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					70
07	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					70
08	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					70
09	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					70
10	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					70
11	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	2			N	-0-					70
12	7750 X	6249	-0-	-1501	-0-	6249	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 117,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAFFNEY, SW. (5200) //CONT.// 33648 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6725	-0-	-250	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4936	-0-	-1364	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
03	0	W	6727	-0-	6727	6727	6727	2			N	-0-					-0-
04	0	W	7788	-0-	7788	14515	7788	2			N	-0-					-0-
05	0	W	7503	-0-	7503	22018	7503	2			N	-0-					-0-
06	0	W	5794	-0-	5794	27812	5794	2			N	-0-					-0-
07	27924	X	112	-0-	-27812	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	728	N	151	-0-	-577	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	520	2	22	9	N	20					20
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					30
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					30
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 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	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-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) //CONT.// 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY //CONT.// 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE) 33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274461 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7350 - 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	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	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-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	50	2	8	9	Y	7					129
02	280	N	40	-0-	-240	-0-	40	2			Y	-0-					129
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					129
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					129
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	80	1			49
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					49
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					49
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	455	2	32	9	Y	29					78
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	2	17	9	Y	15					93
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					93
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					93
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7725 PERF. 5392 - 5397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
05	947 R	947	-0-	-0-	-0-	243	1	670	2	Y	31					51
						34	9									
06	14B2 EXT	1773	-0-	1773	1773	590	1	1150	2	Y	30					81
						33	9									
07	14B DENY	97	-0-	97	1870	19	1	44	2	Y	31					112
						34	9									
08	14B DENY	154	-0-	154	2024	35	1	85	2	Y	31					143
						34	9									
09	1647	198	-0-	-1449	575	48	1	117	2	Y	30	167	1			6
						33	9									
10	1061 N	486	-0-	-575	-0-	145	1	307	2	Y	31	3	1			34
						34	9									
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	2	1			34
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	85	1	222	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				240

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) //CONT.// 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-1997 B	-0-	43	1	37	2	Y	-0-					16
02	840	X	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	188	166	1			38
03	651	X	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	205					243
04	630	X	511	-0-	-119 B	-0-	53	1	210	2	Y	225	337	1			131
							248	9									
05	274	X	274	-0-	-0- B	-0-	12	1	32	2	Y	209	174	1			166
							230	9									
06	361	X	361	-0-	-0- B	-0-	51	1	99	2	Y	192	169	1			189
							211	9									
07	831	X	831	-0-	-0- B	-0-	208	1	481	2	Y	129	166	1			152
							142	9									
08	403	X	359	-0-	-44 B	-0-	47	1	112	2	Y	182	333	1			1
							200	9									
09	510	X	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	168					169
10	837	X	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	26	20	1			175
11	810	X	-0-	-0-	-810 B	-0-					Y	-0-					175
12	837	X	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,524

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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-

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					337
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					337
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	23	1	44	2	N	-0-					337
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	17	1	40	2	N	-0-					337
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	16	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

02	0	6913	-0-	6913	6913	3200	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	0	22108	-0-	22108	29021	6569	1	15141	2	N	362	331	1			31
						398	9									
04	0 W	20337	-0-	20337	49358	4049	1	15934	2	N	322	283	1			70
						354	9									
05	0 W	21666	-0-	21666	71024	5682	1	15639	2	N	314	246	1			138
						345	9									
06	0 W	20748	-0-	20748	91772	6929	1	13501	2	N	289	242	1			185
						318	9									
07	0 W	18872	-0-	18872	110644	5655	1	13086	2	N	119	243	1			61
						131	9									
08	0 W	18100	-0-	18100	128744	5239	1	12649	2	N	193	218	1			36
						212	9									
09	7000	20488	-0-	13488	142232	5906	1	14305	2	N	252	186	1			102
						277	9									
10	7750	19085	-0-	11335	153567	6044	1	12822	2	N	199	152	1			149
						219	9									
11	7500	18335	-0-	10835	164402	4151	1	14152	2	N	29	178	1			-0-
						32	9									
12	7750	19053	-0-	11303	175705	5254	1	13668	2	N	119	118	1			1
						131	9									

TOTAL GAS PROD: 205,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

01	2697	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-			21
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2	N	-0-			21
04	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			21
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			21
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			21
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			21
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			21
09	870 N	105	-0-	-765	-0-	105	2	N	-0-			21
10	744 N	73	-0-	-671	-0-	73	2	N	-0-			21
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GANADO (FRIO 5550) 33889 604 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248396 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5494 - 5500

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2013 - PLUGGED 12/02/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 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
03	0	1875	-0-	1875	1875	567	1	1308	2	Y	-0-					-0-
04	0 W	300	-0-	300	2175	55	1	214	2	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
05	0 W	1263	-0-	1263	3438	204	1	561	2	Y	453	355	1			98
						498	9									
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	417	350	1			165
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	252	351	1			66
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	295	312	1			49
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	364	372	1			41
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	360	336	1			65
11	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	328	393	1			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	298	295	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,795

GANADO (3700) 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULQUIST, M. WELL #: 8 D RRCID -> 069400 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

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-

M. L. & I. GAS UNIT WELL #: 25F RRCID -> 188620 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3815 - 3828

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2014 - PLUGGED 03/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 093466 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4027 - 4034

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4100) 33889 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 30 RRCID -> 134904 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 4041 - 4048

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS, HANNA WELL #: 8 RRCID -> 056775 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 5513 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	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-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH) 33890 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SKALICKY, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267660 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6520 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-775	1151					N	-0-					-0-
02	700		-0-	-0-	-700	451					N	-0-					-0-
03	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750		-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
NIEBUHR, A. L. WELL #: 7 D RRCID -> 064386 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GANADO, WEST (5100) //CONT.// 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GANTT (COOK MTN) 33926 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VICTOR OIL & GAS CORP. 885240
GANTT, ADA E. WELL #: 1A RRCID -> 072636 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS CREEK (FRIO 4100) 33975 683 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 207809 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4117 - 4120

01	3844 X	2669	-0-	-1175	-0-	115	1	2554	2	N	-0-					88
02	3472 X	1985	-0-	-1487	-0-	73	1	1912	2	N	-0-					88
03	2697 X	1551	-0-	-1146	-0-	93	1	1458	2	N	-0-					88
04	2610 X	1874	-0-	-736	-0-	90	1	1784	2	N	-0-					88
05	2697 X	1199	-0-	-1498	-0-	54	1	1145	2	N	-0-					88
06	2580 X	57	-0-	-2523	-0-	57	2			N	-0-					88
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	88	1			-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

01	33586	33586	-0-	-0-	-0-	32002	2	1584	9	N	1440	1579	1			195
02	28392	24024	-0-	-4368	-0-	22933	2	1091	9	N	992	895	1			292
03	38023	38023	-0-	-0-	-0-	36279	2	1744	9	N	1585	1603	1			274
04	37655	37655	-0-	-0-	-0-	35963	2	1692	9	N	1538	1434	1			378
05	39405	39405	-0-	-0-	-0-	37665	2	1740	9	N	1582	1591	1			369
06	38791	38791	-0-	-0-	-0-	37132	2	1659	9	N	1508	1573	1			304
07	33216	33216	-0-	-0-	-0-	32179	2	1037	9	N	943	1023	1			224
08	36642	34974	-0-	-1668	-0-	33359	2	1615	9	N	1468	1429	1			263
09	35460	32312	-0-	-3148	-0-	30761	2	1551	9	N	1410	1251	1			422
10	36642	33577	-0-	-3065	-0-	32171	2	1406	9	N	1278	1258	1			442
11	35460	31790	-0-	-3670	-0-	30440	2	1350	9	N	1227	1079	1			590
12	34968 #	32483	-0-	-2485	-0-	31130	2	1353	9	N	1230	1453	1			367

TOTAL GAS PROD: 409,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,201

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 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	465	N	439	-0-	-26	-0-	88	1	322	2	Y	26	35	1			23
							29	9									
02	DLQ	G-10	372	-0-	372	372	75	1	246	2	Y	46					69
							51	9									
03	DLQ	G-10	437	-0-	437	809	88	1	280	2	Y	63	103	1			29
							69	9									
04	DLQ	G-10	133	-0-	133	942	51	1	60	2	Y	20					49
							22	9									
05	1524	N	582	-0-	-942	-0-	135	1	418	2	Y	26	38	1			37
							29	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	148	1	398	2	Y	45	37	1			45
							50	9									
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	159	1	1221	2	Y	84	59	1			70
							92	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	29	47	1			52
							32	9									
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	75	1	1392	2	Y	42	41	1			53
							46	9									
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1840	2	Y	54	67	1			40
							59	9									
11	3000	N	5819	-0-	2819	2819	320	1	5083	2	Y	378	306	1			112
							416	9									
*12	3100	N	5487	-0-	2387	5206	290	1	4866	2	Y	301	179	1			234
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 20,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

01	403	X	373	-0-	-30	-0-	80	1	293	2	N	-0-					267
02	364	X	233	-0-	-131	-0-	54	1	179	2	N	-0-					267
03	434	X	304	-0-	-130	-0-	73	1	231	2	N	-0-					267
04	420	X	238	-0-	-182	-0-	109	1	129	2	N	-0-					267
05	434	X	379	-0-	-55	-0-	92	1	287	2	N	-0-					267
06	360	X	353	-0-	-7	-0-	96	1	257	2	N	-0-					267
07	460	X	460	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	N	84	182	1			169
							92	9									
08	372	X	339	-0-	-33	-0-	20	1	317	2	N	2					171
							2	9									
09	360	X	352	-0-	-8	-0-	17	1	324	2	N	10					181
							11	9									
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	10					191
							11	9									
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	N	6					197
							7	9									
12	465	X	462	-0-	-3	-0-	25	1	426	2	N	10					207
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

01	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	3181	2	128	9	Y	116	141	1			80
02	DLQ G-10	1696	-0-	1696	1696	1620	2	76	9	Y	69					149
03	DLQ G-10	2421	-0-	2421	4117	2232	2	189	9	Y	172	259	1			62
04	DLQ G-10	1553	-0-	1553	5670	1457	2	96	9	Y	87					149
05	8264 X	2594	-0-	-5670	-0-	2477	2	117	9	Y	106	136	1			119
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2213	2	197	9	Y	179	142	1			156
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2708	2	97	9	Y	88	114	1			130
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	167	1	2716	2	Y	138	131	1			137
						152	9									
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	123	1	2297	2	Y	164	138	1			163
						180	9									
10	2790 X	1079	-0-	-1711	-0-	52	1	1002	2	Y	23	122	1			64
						25	9									
11	2940 X	1686	-0-	-1254	-0-	100	1	1586	2	Y	-0-	64	1			-0-
12	3038 X	2749	-0-	-289	-0-	155	1	2594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

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-

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

01	4805 #	3466	-0-	-1339	-0-	208	1	3225	3	Y	30				102
						33	9								
02	DLQ G-10	3504	-0-	3504	3504	197	1	3276	3	Y	28	79	1		51
						31	9								
03	DLQ G-10	4723	-0-	4723	8227	714	1	3959	3	Y	45	1	8		95
						50	9								
04	5910	1888	-0-	-4022	4205	396	1	1480	3	Y	11	77	1		29
						12	9								
05	6107	4003	-0-	-2104	2101	587	1	3404	3	Y	11				40
						12	9								
06	5910	4806	-0-	-1104	997	789	1	4008	3	Y	8				48
						9	9								
07	6107	5243	-0-	-864	133	723	1	4404	3	Y	105	91	1		62
						116	9								
08	4712 #	4222	-0-	-490	-0-	634	1	3551	3	Y	34				96
						37	9								
09	4800 #	3961	-0-	-839	-0-	557	1	3359	3	Y	41	89	1		48
						45	9								
10	5239 #	3932	-0-	-1307	-0-	533	1	3330	3	Y	63	77	1		34
						69	9								
11	5070 #	4212	-0-	-858	-0-	678	1	3491	3	Y	39				73
						43	9								
12	5239 #	4677	-0-	-562	-0-	738	1	3877	3	Y	56	90	1		39
						62	9								

TOTAL GAS PROD: 48,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
BAKER-BARNES WELL #: 2 RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12538 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 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	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-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 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	1209 N	459	-0-	-750	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	543	-0-	543	543	543	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	322	-0-	322	865	322	3			Y	-0-					-0-
04	1432 N	567	-0-	-865	-0-	11	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	212	-0-	-377	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	196	-0-	-104	-0-	44	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	152	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	171	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	167	1	674	3	Y	-0-					-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	213	1	1471	3	Y	-0-					-0-
*12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	196	1	937	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

01	6603 X	5457	-0-	-1146	-0-	399	1	5015	3	Y	39					133
						43	9									
02	DLQ G-10	5276	-0-	5276	5276	341	1	4895	3	Y	36	103	1			66
						40	9									
03	DLQ G-10	6709	-0-	6709	11985	1279	1	5367	3	Y	57					123
						63	9									
04	16321 X	4336	-0-	-11985	-0-	1317	1	2996	3	Y	21	101	1			43
						23	9									
05	5828 X	5139	-0-	-689	-0-	1044	1	4082	3	Y	12					55
						13	9									
06	6480 X	4503	-0-	-1977	-0-	996	1	3498	3	Y	8					63
						9	9									
07	6696 X	6682	-0-	-14	-0-	1144	1	5427	3	Y	101	98	1			66
						111	9									
08	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	1335	1	5608	3	Y	37					103
						41	9									
09	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1324	1	4783	3	Y	49	98	1			54
						54	9									
10	6696 X	6199	-0-	-497	-0-	1272	1	4822	3	Y	95	105	1			44
						105	9									
11	6750 X	4592	-0-	-2158	-0-	827	1	3729	3	Y	33					77
						36	9									
12	6975 X	5828	-0-	-1147	-0-	907	1	4858	3	Y	57	94	1			40
						63	9									

TOTAL GAS PROD: 67,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

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-

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

01	2825	2498	-0-	-327	B	-1425	2481	2	17	9	N	15	147	1		51
02	0	1189	-0-	1189	B	-236	1176	2	13	9	N	12				63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -236																
03	282	3241	-0-	2959	B	2723	3202	2	39	9	N	35				98
04	2201	2398	-0-	197	B	2920	2374	2	24	9	N	22				120
05	3038	1576	-0-	-1462	B	1458	1552	2	24	9	N	22				142
06	3145	793	-0-	-2352	B	-894	765	2	28	9	N	25				167
07	2719	1623	-0-	-1096	B	-1990	1600	2	23	9	N	21				188
08	3255	3101	-0-	-154	B	-2144	3091	2	10	9	N	9				197
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2144																
09	2400	2743	-0-	343	B	-1801	2743	2			N	-0-				197
10	1612 #	3002	-0-	1390	B	-411	2988	2	14	9	N	13	170	1		40
11	1726	2013	-0-	287	B	-124	1989	2	24	9	N	22				62
12	2605	3103	-0-	498	B	374	3082	2	21	9	N	19				81

TOTAL GAS PROD: 27,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	2580	-0-	439 B	-2860	488	1	2092	2	N	-0-					115
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402 B	-458	412	1	1986	2	N	4					119
						4	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-377	CANCELLED UNDERAGE ->		-81										
03	DLQ G-10	2471	-0-	2471 B	2094	412	1	2030	2	N	26					145
						29	9									
04	DLQ G-10	2905	-0-	2905 B	4999	497	1	2408	2	N	-0-					145
05	DLQ G-10	2192	-0-	2192 B	7191	411	1	1780	2	N	1					146
						1	9									
06	3680	2146	-0-	-1534 B	5657	377	1	1760	2	N	8					154
						9	9									
07	3292	2255	-0-	-1037 B	4620	407	1	1838	2	N	9	139	1			24
						10	9									
08	4822	2333	-0-	-2489 B	2131	414	1	1910	2	N	8					32
						9	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			2131													
09	3555	2268	-0-	-1287 B	844	395	1	1854	2	N	17					49
						19	9									
10	3054 R	2210	-0-	-844 B	-0-	421	1	1776	2	N	12					61
						13	9									
11	2250 #	1672	-0-	-578 B	-578	344	1	1316	2	N	11					72
						12	9									
12	2356 N	2424	-0-	68 B	-510	449	1	1968	2	N	6					78
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

01	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	227	1	974	2	N	-0-					111
02	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	145	1	701	2	N	-0-					111
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	202	1	992	2	N	-0-					111
04	986 N	784	-0-	-202 B	-0-	134	1	650	2	N	-0-					111
05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	186	1	805	2	N	-0-					111
06	1170 N	882	-0-	-288 B	-0-	156	1	726	2	N	-0-					111
07	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	217	1	980	2	N	-0-					111
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	171	1	792	2	N	-0-					111
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	165	1	772	2	N	-0-					111
10	1209 N	1082	-0-	-127 B	-0-	207	1	875	2	N	-0-					111
11	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	221	1	847	2	N	-0-					111
12	961 N	717	-0-	-244 B	-0-	133	1	584	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 11,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, E. (QUEEN CITY -B-) 34494 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 266781 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8523 - 8533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3908	-0-	-1393	-0-	3908	2			N	-0-					216
02	5124 X	3850	-0-	-1274	-0-	3830	2	20	9	N	18					234
03	5673 X	3338	-0-	-2335	-0-	3335	2	3	9	N	3	180	1			57
04	5490 X	3702	-0-	-1788	-0-	3690	2	12	9	N	11					68
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4452	2	29	9	N	26					94
06	4140 X	3185	-0-	-955	-0-	3170	2	15	9	N	14					108
07	4278 X	3461	-0-	-817	-0-	3444	2	17	9	N	15					123
08	4495 X	3064	-0-	-1431	-0-	3047	2	17	9	N	15					138
09	4350 X	2964	-0-	-1386	-0-	2941	2	23	9	N	21					159
10	4495 X	2207	-0-	-2288	-0-	2197	2	10	9	N	9					168
11	3360 X	2203	-0-	-1157	-0-	2180	2	23	9	N	21					189
12	3472 X	2538	-0-	-934	-0-	2513	2	25	9	N	23					212

TOTAL GAS PROD: 38,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

GEORGE WEST, W. (7250) 34501 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102064 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3860 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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-

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
02	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
05	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
08	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
09	2370 N	2086	-0-	-284	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
11	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	234	-0-	-45	-0-	227	3	7	9	N	6			23
02	448 N	382	-0-	-66	-0-	378	3	4	9	N	4			27
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	293	3	22	9	N	20			47
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	209	3	14	9	N	13			60
05	434 N	251	-0-	-183	-0-	236	3	15	9	N	14			74
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	243	3	9	9	N	8			82
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	239	3	11	9	N	10			92
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			92
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	N	3			95
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	333	3	6	9	N	5			100
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	N	2			102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

TOTAL GAS PROD: 3,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 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	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-

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10173	2	158	9	N	144	177	1			131
02	14056 X	10756	-0-	-3300	-0-	10609	2	147	9	N	134	168	1			97
03	25966 X	25966	-0-	-0-	-0-	25789	2	177	9	N	161	174	1			84
04	25838 X	25838	-0-	-0-	-0-	11	1	25665	2	N	147	166	1			65
						162	9									
05	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	1713	1	14292	2	N	235	61	0	165	1	74
						259	9									
06	15060 X	11164	-0-	-3896	-0-	645	1	10270	2	N	226	72	0	172	1	56
						249	9									
07	15562 X	12041	-0-	-3521	-0-	704	1	11176	2	N	146	37	0			165
						161	9									
08	15500 X	14390	-0-	-1110	-0-	997	1	13392	2	N	1	13	0			153
						1	9									
09	15000 X	11731	-0-	-3269	-0-	791	1	10886	2	N	49	42	0			160
						54	9									
10	22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	853	1	21379	2	N	-0-					160
*11	13920 X	9076	-0-	-4844	-0-	704	1	8336	2	N	33	37	0			156
						36	9									
12	14384 X	8788	-0-	-5596	-0-	704	1	7548	2	Y	487	341	0			335
						536	9									

TOTAL GAS PROD: 178,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,763

GEORGE WEST, WEST (9500) //CONT.// 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	36058	X	-0-	-0-	-36058	-0-					N	240					240
05	50809	X	-0-	-0-	-50809	-0-					N	215					455
06	49170	X	44342	-0-	-4828	-0-	2529	1	40295	2	N	1380	1623	0			212
							1518	9									
07	50809	X	33899	-0-	-16910	-0-	1921	1	30485	2	N	1357	1217	0			352
							1493	9									
08	50809	X	30586	-0-	-20223	-0-	2010	1	27014	2	N	1420	1272	0			500
							1562	9									
09	44340	X	28161	-0-	-16179	-0-	1827	1	25137	2	N	1088	988	0			600
							1197	9									
10	49837	X	49837	-0-	-0-	-0-	1865	1	46775	2	N	1088	1183	0			505
							1197	9									
*11	44340	X	21668	-0-	-22672	-0-	1608	1	19042	2	N	925	984	0			446
							1018	9									
12	33914	X	22065	-0-	-11849	-0-	1853	1	19869	2	Y	312	501	0			168
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 230,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,025

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 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	4526	X	3806	-0-	-720	-0-	624	1	3125	2	N	52	170	1			112
							57	9									
02	4088	X	3293	-0-	-795	-0-	624	1	2617	2	N	47					159
							52	9									
03	4526	X	3811	-0-	-715	-0-	720	1	3036	2	N	50					209
							55	9									
04	4110	X	3694	-0-	-416	-0-	750	1	2891	2	N	48	177	1			80
							53	9									
05	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	775	1	2878	2	N	52					132
							57	9									
06	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	750	1	2794	2	N	50					182
							55	9									
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	725	1	3006	2	N	100	177	1			105
							110	9									
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	750	1	3071	2	N	100					205
							110	9									
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	725	1	2880	2	N	98	177	1			126
							108	9									
10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	750	1	3129	2	N	51					177
							56	9									
11	3810	X	3379	-0-	-431	-0-	725	1	2593	2	N	55					232
							61	9									
12	3937	X	3720	-0-	-217	-0-	750	1	2914	2	N	51	181	1			102
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 44,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	323	-0-	-359	-0-	27	1	294	3	N	2					45
							2	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	58	1	739	3	N	9	6	1			48
							10	9									
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	33	1	399	3	N	5					53
							6	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	N	6	7	1			52
							7	9									
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	35	1	458	3	N	3	14	1			41
							3	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	N	4	5	1			40
							4	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	558	3	N	5					45
							6	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	N	4	5	1			44
							4	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	N	5					49
							6	9									
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	50	1	641	3	N	6	6	1			49
							7	9									
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	N	5	12	1			42
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6146	-0-	-1480	-0-	649	1	5346	3	N	137	199	1			168
							151	9									
02	9576	X	7367	-0-	-2209	-0-	662	1	6554	3	N	137	96	1			209
							151	9									
03	10602	X	10400	-0-	-202	-0-	996	1	9187	3	N	197					406
							217	9									
04	8970	X	7142	-0-	-1828	-0-	752	1	6232	3	N	144	295	1	2	8	253
							158	9									
05	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	951	1	9737	3	N	166	193	1	3	8	223
							183	9									
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	955	1	9663	3	N	157	274	1	4	8	102
							173	9									
07	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	996	1	10126	3	N	158					260
							174	9									
08	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	927	1	9279	3	N	135	99	1			296
							149	9									
09	10800	X	10095	-0-	-705	-0-	889	1	9037	3	N	154	193	1			257
							169	9									
10	11284	X	9438	-0-	-1846	-0-	888	1	8367	3	N	166	98	1			325
							183	9									
11	10920	X	10725	-0-	-195	-0-	947	1	9567	3	N	192	188	1			329
							211	9									
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					329

TOTAL GAS PROD: 104,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 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	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	1					1
							1	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					1
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					1
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-	1	1			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1					1
							1	9									
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					1
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 111264 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	170	0			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2014

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3347	-0-	-1117 B	-0-	3250	2	97	9	N	88					289
02	4032	X	2684	-0-	-1348 B	-0-	2626	2	58	9	N	53					342
03	4464	X	3814	-0-	-650 B	-0-	3701	2	113	9	N	103	176	1			269
04	3765	X	3765	-0-	-0- B	-0-	3664	2	101	9	N	92	191	1			170
05	4056	X	4056	-0-	-0- B	-0-	3966	2	90	9	N	82	182	1			70
06	4030	X	4030	-0-	-0- B	-0-	3951	2	79	9	N	72					142
07	4027	X	4027	-0-	-0- B	-0-	3926	2	101	9	N	92					234
08	4061	X	3961	-0-	-100 B	-0-	3895	2	66	9	N	60					294
09	4020	X	3838	-0-	-182 B	-0-	3759	2	79	9	N	72	184	1			182
10	4154	X	3725	-0-	-429 B	-0-	3531	2	194	9	N	176	177	1	12	8	169
11	4020	X	3338	-0-	-682 B	-0-	3266	2	72	9	N	65					234
12	4030	X	3578	-0-	-452 B	-0-	3499	2	79	9	N	72	182	1			124

TOTAL GAS PROD: 44,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 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	2356	X	1922	-0-	-434 B	-0-	1804	2	118	9	N	107					205
02	2498	X	2498	-0-	-0- B	-0-	2387	2	111	9	N	101	194	1			112
03	4747	X	4747	-0-	-0- B	-0-	4626	2	121	9	N	110					222
04	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	2	1	4684	2	N	97	187	0			132
							107	9									
05	2823	X	2823	-0-	-0- B	-0-	288	1	2408	2	N	115	11	0			236
							127	9									
06	2550	X	2134	-0-	-416 B	-0-	119	1	1903	2	N	102	188	0			150
							112	9									
07	2635	X	2549	-0-	-86 B	-0-	144	1	2286	2	N	108	7	0			251
							119	9									
08	2635	X	2436	-0-	-199 B	-0-	161	1	2168	2	N	97	191	0			157
							107	9									
09	2550	X	2448	-0-	-102 B	-0-	158	1	2177	2	N	103	7	0			253
							113	9									
10	4739	X	4739	-0-	-0- B	-0-	177	1	4446	2	N	105	191	0			167
							116	9									
*11	2460	X	2266	-0-	-194 B	-0-	167	1	1981	2	N	107	7	0			267
							118	9									
12	2542	X	2460	-0-	-82 B	-0-	199	1	2133	2	N	116	191	0			200
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 35,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

01	5270	X	4313	-0-	-957 B	-0-	4310	2	3	9	N	3					95
02	5880	X	3304	-0-	-2576 B	-0-	3298	2	6	9	N	5					100
03	9662	X	9662	-0-	-0- B	-0-	9662	2			N	-0-					100
04	10165	X	10165	-0-	-0- B	-0-	4	1	10158	2	N	3					103
							3	9									
05	6469	X	6469	-0-	-0- B	-0-	689	1	5747	2	N	30	24	0			109
							33	9									
06	6300	X	4694	-0-	-1606 B	-0-	275	1	4377	2	N	38	29	0			118
							42	9									
07	6510	X	5056	-0-	-1454 B	-0-	299	1	4744	2	N	12	15	0			115
							13	9									
08	6510	X	5713	-0-	-797 B	-0-	396	1	5317	2	N	-0-	5	0			110
09	6300	X	4893	-0-	-1407 B	-0-	330	1	4540	2	N	21	16	0			115
							23	9									
10	10448	X	10448	-0-	-0- B	-0-	400	1	10019	2	N	26	16	0			125
							29	9									
*11	5520	X	4953	-0-	-567 B	-0-	383	1	4538	2	N	29	17	0			137
							32	9									
12	5704	X	5488	-0-	-216 B	-0-	457	1	4895	2	N	124	203	0			76
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 75,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 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	3162	X	2774	-0-	-388 B	-0-	2231	2	543	9	N	494	179	1			387
02	2426	X	2426	-0-	-0- B	-0-	1895	2	531	9	N	483	359	1			511
03	3668	X	3668	-0-	-0- B	-0-	3064	2	604	9	N	549	370	0	354	1	336
04	5262	X	5262	-0-	-0- B	-0-	2	1	4688	2	N	520	189	0	353	1	314
							572	9									
05	2952	X	2952	-0-	-0- B	-0-	273	1	2282	2	N	361	25	0	350	1	300
							397	9									
06	2430	X	2197	-0-	-233 B	-0-	112	1	1782	2	N	275	14	0	343	1	218
							303	9									
07	2511	X	2186	-0-	-325 B	-0-	125	1	1983	2	N	71	7	0	172	1	110
							78	9									
08	2511	X	2301	-0-	-210 B	-0-	144	1	1935	2	N	202	10	0	162	1	140
							222	9									
09	2430	X	2354	-0-	-76 B	-0-	140	1	1931	2	N	257	6	0	353	1	38
							283	9									
10	3920	X	3920	-0-	-0- B	-0-	143	1	3594	2	N	166	7	0			197
							183	9									
*11	2220	X	2132	-0-	-88 B	-0-	144	1	1705	2	N	257	6	0	346	1	102
							283	9									
12	2449	X	1838	-0-	-611 B	-0-	143	1	1534	2	N	146	7	0	177	1	56
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 34,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,781

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3757	-0-	-180	-0-	442	1	3170	3	N	132					185
							145	9									
02	3416	#	3220	-0-	-196	-0-	391	1	2762	3	N	61	40	1			206
							67	9									
03	3782	#	3395	-0-	-387	-0-	433	1	2892	3	N	64					270
							70	9									
04	3630	#	3467	-0-	-163	-0-	481	1	2905	3	N	74	225	1			119
							81	9									
05	4365	R	4365	-0-	-0-	-0-	525	1	3713	3	N	115	79	1			155
							127	9									
06	3908	R	3908	-0-	-0-	-0-	475	1	3293	3	N	127	230	1			52
							140	9									
07	4624		4624	-0-	-0-	-0-	483	1	3996	3	N	132					184
							145	9									
08	4371	#	4341	-0-	-30	-0-	449	1	3728	3	N	149	228	1			105
							164	9									
09	4230	#	3727	-0-	-503	-0-	423	1	3218	3	N	78					183
							86	9									
10	4613		4613	-0-	-0-	-0-	459	1	4007	3	N	134	224	1			93
							147	9									
11	4290		3854	-0-	-436	-0-	405	1	3348	3	N	92	82	1			103
							101	9									
12	4433		NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 43,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GIV'N TAKE (WILCOX 10500) 35122 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255743 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10249 - 10356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	50 1		-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	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIV'N TAKE (WILCOX 10800) 35122 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 231067 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10824 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 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	465 #	163	-0-	-302	-0-	155	2	8	9	N	7					192
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	379	2	32	9	N	29					221
03	323 R	323	-0-	-0-	-0-	297	2	26	9	N	24	180	1			65
04	259 R	259	-0-	-0-	-0-	240	2	19	9	N	17					82
05	278 R	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	N	12					94
06	450 #	304	-0-	-146	-0-	284	2	20	9	N	18					112
07	465 #	317	-0-	-148	-0-	311	2	6	9	N	5					117
08	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28	9	N	25					142
09	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10					152
10	434 #	313	-0-	-121	-0-	305	2	8	9	N	7					159
11	1080 #	228	-0-	-852	-0-	220	2	8	9	N	7					166
12	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 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	22723 X	20491	-0-	-2232 B	-0-	19754	2	737	9	N	670	542	1			217
02	21157 X	21157	-0-	-0- B	-0-	20431	2	726	9	N	660	547	1			330
03	22329 X	22329	-0-	-0- B	-0-	21542	2	787	9	N	715	906	1			139
04	21903 X	21903	-0-	-0- B	-0-	21193	2	710	9	N	645	536	1			248
05	23436 X	22432	-0-	-1004 B	-0-	21705	2	727	9	N	661	715	1			194
06	22680 X	20536	-0-	-2144 B	-0-	19864	2	672	9	N	611	528	1			277
07	23436 X	20055	-0-	-3381 B	-0-	19378	2	677	9	N	615	764	1			128
08	22630 X	19067	-0-	-3563 B	-0-	18419	2	648	9	N	589	584	1			133
09	21900 X	12902	-0-	-8998 B	-0-	12439	2	463	9	N	421	397	1			157
10	22444 X	18752	-0-	-3692 B	-0-	18047	2	705	9	N	641	561	1			237
11	20550 X	14747	-0-	-5803 B	-0-	14160	2	587	9	N	534	553	1			218
12	20057 X	14216	-0-	-5841 B	-0-	13688	2	528	9	N	480	568	1			130

TOTAL GAS PROD: 228,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,242

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 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	7875 X	7875	-0-	-0- B	-0-	7396	2	479	9	N	435	360	1			292
02	6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	6527	2	410	9	N	373	474	1			191
03	7592 X	7592	-0-	-0- B	-0-	7124	2	468	9	N	425	358	1			258
04	7350 X	6887	-0-	-463 B	-0-	6472	2	415	9	N	377	357	1			278
05	7595 X	7231	-0-	-364 B	-0-	6803	2	428	9	N	389	355	1			312
06	7350 X	6530	-0-	-820 B	-0-	6147	2	383	9	N	348	367	1			293
07	7595 X	6192	-0-	-1403 B	-0-	5795	2	397	9	N	361	374	1			280
08	7595 X	5894	-0-	-1701 B	-0-	5522	2	372	9	N	338	354	1			264
09	6990 X	5508	-0-	-1482 B	-0-	5168	2	340	9	N	309	359	1			214
10	7223 X	5714	-0-	-1509 B	-0-	5364	2	350	9	N	318	383	1			149
11	6540 X	5383	-0-	-1157 B	-0-	5014	2	369	9	N	335	194	1			290
12	6200 X	5071	-0-	-1129 B	-0-	4713	2	358	9	N	325	372	1			243

TOTAL GAS PROD: 76,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,333

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 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	5022	X	4296	-0-	-726 B	-0-	4195	2	101	9	N	92	192	1			124
02	4536	X	3660	-0-	-876 B	-0-	3576	2	84	9	N	76					200
03	4774	X	4556	-0-	-218 B	-0-	4464	2	92	9	N	84	180	1			104
04	4590	X	4571	-0-	-19 B	-0-	4488	2	83	9	N	75					179
05	4638	X	4638	-0-	-0- B	-0-	4530	2	108	9	N	98	179	1			98
06	4410	X	4121	-0-	-289 B	-0-	4045	2	76	9	N	69					167
07	4712	X	4116	-0-	-596 B	-0-	4036	2	80	9	N	73	180	1			60
08	4712	X	4266	-0-	-446 B	-0-	4183	2	83	9	N	75					135
09	4560	X	3875	-0-	-685 B	-0-	3801	2	74	9	N	67					202
10	4650	X	4062	-0-	-588 B	-0-	3962	2	100	9	N	91	195	1			98
11	4197	X	4197	-0-	-0- B	-0-	4109	2	88	9	N	80					178
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 46,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 880

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

01	3193	X	2798	-0-	-395 B	-0-	2795	2	3	9	N	3					67
02	2884	X	2345	-0-	-539 B	-0-	2339	2	6	9	N	5					72
03	3069	X	2609	-0-	-460 B	-0-	2601	2	8	9	N	7					79
04	3844	X	3844	-0-	-0- B	-0-	3833	2	11	9	N	10					89
05	2914	X	2546	-0-	-368 B	-0-	2539	2	7	9	N	6					95
06	2700	X	1516	-0-	-1184 B	-0-	1516	2			N	-0-					95
07	3968	X	2922	-0-	-1046 B	-0-	2922	2			N	-0-					95
08	3968	X	2519	-0-	-1449 B	-0-	2519	2			N	-0-					95
09	3840	X	1785	-0-	-2055 B	-0-	1785	2			N	-0-					95
10	2914	X	2486	-0-	-428 B	-0-	2486	2			N	-0-					95
11	2820	X	2002	-0-	-818 B	-0-	2002	2			N	-0-					95
12	2914	X	1916	-0-	-998 B	-0-	1883	2	33	9	N	30					125

TOTAL GAS PROD: 29,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GOHLKE,N. (YEGUA 5370) 35552 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCCOY, HERTHA HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073189 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5368 - 5373

01	52	R	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CAMOIL, INC. 127449
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 02 RRCID -> 184459 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6716 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11796 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF.13488 - 13508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					210
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	1454 R	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-	190	1			20
05	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					20
09	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					20
10	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					20
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 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	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	33	1	3180	2	N	-0-					219
02	2940	X	2900	-0-	-40	-0-	29	1	2871	2	N	-0-					219
03	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	32	1	3171	2	N	-0-					219
04	3240	X	3083	-0-	-157	-0-	32	1	3051	2	N	-0-					219
05	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	33	1	3120	2	N	-0-					219
06	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	32	1	3000	2	N	-0-					219
07	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	33	1	3036	2	N	-0-					219
08	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	33	1	3040	2	N	4	4	8			219
							4	9									
09	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	32	1	2825	2	N	-0-					219
10	3162	X	1274	-0-	-1888	-0-	24	1	1250	2	N	-0-					219
11	3030	X	372	-0-	-2658	-0-	24	1	348	2	N	-0-					219
12	3069	X	385	-0-	-2684	-0-	5	1	380	2	N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 29,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					48
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					48
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5					53
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					53
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					53
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					53
07	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					53
08	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					53
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					53
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					53
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					53
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 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	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-

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) //CONT.// 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 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	4053	R	4053	-0-	-0-	-0-	673	1	3319	2	Y	55	41	1			73
							61	9									
02	DLQ G-10		3114	-0-	3114	3114	466	1	2625	2	Y	21	58	1			36
							23	9									
03	DLQ G-10		3390	-0-	3390	6504	510	1	2808	2	Y	65	28	1			73
							72	9									
04	4031		3521	-0-	-510	5994	564	1	2818	2	Y	126	134	1			65
							139	9									
05	4309		3216	-0-	-1093	4901	519	1	2662	2	Y	32	34	1			63
							35	9									
06	4170		2687	-0-	-1483	3418	477	1	2189	2	Y	19	56	1			26
							21	9									
07	4309		2946	-0-	-1363	2055	491	1	2436	2	Y	17	8	1			35
							19	9									
08	4309		3261	-0-	-1048	1007	612	1	2625	2	Y	22	8	1			49
							24	9									
09	4053	R	3046	-0-	-1007	-0-	658	1	2370	2	Y	16	3	1			62
							18	9									
10	3224	#	3188	-0-	-36	-0-	583	1	2526	2	Y	72	91	1			43
							79	9									
11	3150	#	2643	-0-	-507	-0-	525	1	2093	2	Y	23	17	1			49
							25	9									
12	3255	#	2805	-0-	-450	-0-	542	1	2219	2	Y	40	61	1			28
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 37,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

GOLIAD, WEST (2650) 35694 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 2-C RRCID -> 189621 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2544 - 2548

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2014 - PLUGGED 06/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					45
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					45
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	12	2	8	9	N	7					52
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	43	2	30	9	N	27					79
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					79
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					79
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1					80
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	N	7					87
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					87
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					87
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GOLIAD, WEST (10,600 SD) //CONT.// 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC //CONT.// 617101
FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308 X	308	-0-	-0-	-0-	155	2	153	9	N	139	170	1			206
02	DLQ G-10	338	-0-	338	338	204	2	134	9	N	122	164	1			164
03	DLQ G-10	696	-0-	696	1034	540	2	156	9	N	142					306
04	DLQ G-10	434	-0-	434	1468	218	2	216	9	N	196	175	1			327
05	DLQ G-10	361	-0-	361	1829	276	2	85	9	N	77	162	1			242
06	DLQ G-10	303	-0-	303	2132	173	2	130	9	N	118	181	1			179
07	0 W	313	-0-	313	2445	186	2	127	9	N	115	173	1			121
08	0 W	-0-	-0-	-0-	2445					N	89					210
09	0 W	221	-0-	221	2666	99	2	122	9	N	111	177	1			144
10	0 W	81	-0-	81	2747	59	2	22	9	N	20					164
11	0 W	335	-0-	335	3082	199	2	136	9	N	124					288
*12	3100 N	324	-0-	-2776	306	301	2	23	9	N	21	179	1			130

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

GOOD HOPE (WICK 10100) 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. 093620
WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100

01	124 N	113	-0-	-11	-0-	107	2	6	9	N	5					64
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12					76
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	246	2	12	9	N	11					87
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	224	2	21	9	N	19					106
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	237	2	24	9	N	22					128
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	187	2	17	9	N	15					143
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	175	2	9	9	N	8					151
08	248 N	156	-0-	-92	-0-	143	2	13	9	N	12					163
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	100	2	3	9	N	3					166
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	N	4					170
11	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					170
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2					172

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

01	806 N	318	-0-	-488	-0-	312	2	6	9	N	5					152
02	392 N	296	-0-	-96	-0-	285	2	11	9	N	10					162
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	N	8					170
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	N	7					177
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	698	2	17	9	N	15	173	1			19
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	869	2	20	9	N	18					37
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	851	2	22	9	N	20					57
08	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1039	2	30	9	N	27					84
09	900 N	798	-0-	-102	-0-	764	2	34	9	N	31					115
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	N	10					125
11	1020 N	472	-0-	-548	-0-	461	2	11	9	N	10					135
12	837 N	382	-0-	-455	-0-	379	2	3	9	N	3					138

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) //CONT.// 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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-

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
DENNIS REITZ WELL #: 3 RRCID -> 264410 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4981 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					23
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					23
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					23
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					23
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					23
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	1			N	-0-					23
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					23
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
HANNES WELL #: 1 RRCID -> 236173 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4591 - 4599

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	282	335	1			122
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	246	178	1			190
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	219	174	1			235
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	160	335	1			60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	169	174	1			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	126					181
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	158	166	1			173
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	110	179	1			104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	86					190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	109	179	1			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	225	176	1			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	211	179	1			201

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					37
03	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
04	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
05	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
06	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
07	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
08	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
09	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
10	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
*11	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1		N	-0-					37
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	B	-0-				N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	587	-0-	-0-	-0-	587	5			Y	-0-					-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	5			Y	-0-					-0-
03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	5			Y	-0-					-0-
04	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	5			Y	-0-					-0-
05	589 X	495	-0-	-94	-0-	495	5			Y	-0-					-0-
06	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	5			Y	-0-					-0-
07	682 X	514	-0-	-168	-0-	514	5			Y	-0-					-0-
08	744 X	412	-0-	-332	-0-	412	5			Y	-0-					-0-
09	660 X	612	-0-	-48	-0-	612	5			Y	-0-					-0-
10	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	5			Y	-0-					-0-
11	600 X	508	-0-	-92	-0-	508	5			Y	-0-					-0-
12	620 X	272	-0-	-348	-0-	272	5			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ABEL, M.D. CO. 001506
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
*12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 100094 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN, E. (QUEEN CITY) //CONT.// 36633 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 561146
ATKINSON, W.H. 920 WELL #: 1 RRCID -> 140237 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

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-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

01	4278 #	3915	-0-	-363	-0-	3824	2	91	9	N	83					140
02	3948 #	2149	-0-	-1799	-0-	2091	2	58	9	N	53	129	1			64
03	4371 #	3638	-0-	-733	-0-	3555	2	83	9	N	75					139
04	4230 #	2012	-0-	-2218	-0-	1927	2	85	9	N	77	144	1			72
05	3906 #	3524	-0-	-382	-0-	3449	2	75	9	N	68					140
06	3780 #	3672	-0-	-108	-0-	3575	2	97	9	N	88	173	1			55
07	3627 #	3416	-0-	-211	-0-	3341	2	75	9	N	68	55	1			68
08	3627 #	3257	-0-	-370	-0-	3188	2	69	9	N	63					131
09	3660 #	3355	-0-	-305	-0-	3283	2	72	9	N	65	79	1			117
10	3782 #	3086	-0-	-696	-0-	3017	2	69	9	N	63					180
11	3660 #	2850	-0-	-810	-0-	2793	2	57	9	N	52					232
12	3472 #	3179	-0-	-293	-0-	3098	1	81	9	N	74	178	1			128

TOTAL GAS PROD: 38,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1) //CONT.// 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

01	248	N	32	-0-	-216	-0-	7	1	25	2	N	-0-		-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	2	N	-0-		-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	N	-0-		-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-		-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	-0-		-0-
08	279	N	160	-0-	-119	-0-	10	1	150	2	N	-0-		-0-
09	420	N	206	-0-	-214	-0-	12	1	194	2	N	-0-		-0-
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	14	1	183	2	N	-0-		-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

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-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD FANNIE V W WELL #: 29 RRCID -> 203915 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3500 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

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-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1176	-0-	1176	1176	89	1	1087	2	N	-0-			-0-
*11	2760 X	1584	-0-	-1176	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
*12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

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-

GRETA (F-2-A) 36867 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 5 RRCID -> 255960 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5197 - 5212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	705	-0-	705	705	53	1	652	2	N	-0-					-0-
*11	7000	9091	-0-	2091	2796	9087	2	4	9	N	4	3	1			1
*12	7750	11382	-0-	3632	6428	701	1	10656	2	N	23	19	1			5
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	164	1	674	2	N	-0-					-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	194	1	868	2	N	-0-					-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	118	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	119	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	809	2	N	-0-					-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	86	1	1190	2	N	-0-					-0-
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	N	-0-					-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	942	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1175	-0-	-55	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	81	1	1233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

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-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	96	-0-	96	96	28	1	68	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	36	-0-	36	132	9	1	27	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-			-0-
09	132 R	-0-	-0-	-132	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	210	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	87	-0-	87	87	23	1	64	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	65	-0-	65	152	13	1	52	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	140	-0-	140	292	26	1	114	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	292					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	201	-0-	201	493	21	1	180	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	150	-0-	150	643	16	1	134	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	756	5	1	108	2	N	-0-			-0-
09	926	170	-0-	-756	-0-	10	1	160	2	N	-0-			-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	2	N	-0-			-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
FOX, W. J. -A- WELL #: 10 RRCID -> 031807 COMPL. DATE 09/15/1963 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1881 - 1883

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	465 N	309	-0-	-156	-0-	90	1	219	2	N	-0-			-0-
02	448 N	285	-0-	-163	-0-	77	1	208	2	N	-0-			-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	80	1	332	2	N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	58	1	257	2	N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	N	-0-			-0-
06	390 N	150	-0-	-240	-0-	16	1	134	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	403 N	142	-0-	-261	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	999	-0-	-520	-0-	291	1	708	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1049	-0-	-407	-0-	283	1	766	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1492	-0-	-27	-0-	292	1	1200	2	N	-0-			-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	274	1	1221	2	N	-0-			-0-
05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	173	1	1591	2	N	-0-			-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	169	1	1462	2	N	-0-			-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	157	1	1273	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	112	1	1552	2	N	-0-			-0-
09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	100	1	1523	2	N	-0-			-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	119	1	1455	2	N	-0-			-0-
*11	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
*12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	111	1	1684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	219	-0-	-494	-0-	64	1	155	2	N	-0-			-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	193	1	523	2	N	-0-			-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	198	1	814	2	N	-0-			-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	180	1	804	2	N	-0-			-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	92	1	842	2	N	-0-			-0-
06	990	N	701	-0-	-289	-0-	72	1	629	2	N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	70	1	568	2	N	-0-			-0-
08	930	N	608	-0-	-322	-0-	41	1	567	2	N	-0-			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	N	-0-			-0-
10	651	N	308	-0-	-343	-0-	23	1	285	2	N	-0-			-0-
11	600	N	241	-0-	-359	-0-	241	2			N	-0-			-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	665	-0-	-203	-0-	194	1	471	2	N	-0-			-0-
02	924	N	700	-0-	-224	-0-	188	1	512	2	N	-0-			-0-
03	744	N	262	-0-	-482	-0-	51	1	211	2	N	-0-			-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	92	1	838	2	N	-0-			-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	109	1	944	2	N	-0-			-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	110	1	896	2	N	-0-			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	71	1	987	2	N	-0-			-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	61	1	929	2	N	-0-			-0-
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	71	1	870	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	593	-0-	-427	-0-	593	2			N	-0-			-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	68	1	1039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	49	1	119	2	N	-0-			-0-
02	INC G-10		177	-0-	177	177	47	1	130	2	N	-0-			-0-
03	INC G-10		250	-0-	250	427	49	1	201	2	N	-0-			-0-
04	INC G-10		249	-0-	249	676	46	1	203	2	N	-0-			-0-
05	956	N	280	-0-	-676	-0-	28	1	252	2	N	-0-			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-			-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	2	N	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-			-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-			-0-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 5-A) 36867 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 19 RRCID -> 132020 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 3549 PERF. 2110 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FOX, W. J. "B" WELL #: 30 RRCID -> 228277 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 2017 - 2026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	N	-0-			-0-
02	196 N	105	-0-	-91	-0-	28	1	77	2	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	27	1	72	2	N	-0-			-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	12	1	92	2	N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	2	N	-0-			-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	20	1	106	2	N	-0-			-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	23	1	109	2	N	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	39	1	79	2	N	-0-			-0-
						3	3							
12	124 N	57	-0-	-67	-0-	43	1	3	2	N	-0-			-0-
						11	3							

TOTAL GAS PROD: 1,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64 D RRCID -> 053249 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	372 X	372	-0-	-0-	B	-0-	372	1		N	-0-			-0-
10	211 X	211	-0-	-0-	B	-0-	211	1		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. "D & E" (P) WELL #: 1 RRCID -> 137031 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 2638 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	2751	1			N	-0-					-0-
02	2548	X	164	-0-	-2384	-0-	164	1			N	-0-					-0-
03	2821	X	202	-0-	-2619	-0-	202	1			N	-0-					-0-
04	2730	X	485	-0-	-2245	-0-	485	1			N	-0-					-0-
05	2759	X	197	-0-	-2562	-0-	197	1			N	-0-					-0-
06	2670	X	406	-0-	-2264	-0-	406	1			N	-0-					-0-
07	496	X	341	-0-	-155	-0-	341	1			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	1			N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	#	377	-0-	-1297	-0-	377	1			N	-0-					-0-
02	231	#	-0-	-0-	-231	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		46	-0-	46	46	46	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		13	-0-	13	59	13	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 19 RRCID -> 250234 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-1-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

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-

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	9	1	27	2	N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-3) //CONT.// 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	477	-0-	477	477	32	1	445	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	693	-0-	693	1170	43	1	650	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2359	-0-	2359	3529	178	1	2181	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	3300	-0-	3300	6829	3300	2			N	-0-			-0-
*12	8386 X	1557	-0-	-6829	-0-	96	1	1461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

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-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

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-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

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-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

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-

GRETA (O-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-6) 36867 624 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 147792 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3262 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	157	-0-	-153	-0-	46	1	111	2	N	-0-			-0-
02	336 N	173	-0-	-163	-0-	46	1	127	2	N	-0-			-0-
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	48	1	196	2	N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	2	N	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	-0-			-0-
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
*12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1131	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	50	1	-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-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1593	-0-	-856	-0-	464	1	1129	2	N	-0-					176
02	2184 N	1657	-0-	-527	-0-	446	1	1211	2	N	-0-					176
03	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	453	1	1863	2	N	-0-					176
04	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	527	1	2350	2	N	-0-					176
05	3100 N	15727	-0-	12627	12627	1546	1	14181	2	N	-0-					176
06	3000 N	14399	-0-	11399	24026	1490	1	12909	2	N	-0-					176
07	3100 N	13617	-0-	10517	34543	1494	1	12123	2	N	-0-					176
08	15066	15066	-0-	-0-	34543	1017	1	14049	2	N	-0-	143	1			33
09	15493	15493	-0-	-0-	34543	953	1	14539	2	N	1					34
						1	9									
10	7263	7263	-0-	-0-	34543	547	1	6716	2	N	-0-					34
*11	5439	5439	-0-	-0-	34543	5437	2	2	9	N	2	2	1			34
*12	3723	3723	-0-	-0-	34543	230	1	3493	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 99,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: C 4 RRCID -> 190694 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	100	2	N	-0-					-0-
02	336 N	109	-0-	-227	-0-	29	1	80	2	N	-0-					-0-
03	310 N	26	-0-	-284	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
04	150 N	84	-0-	-66	-0-	16	1	68	2	N	-0-					-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	572	2	N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	82	1	714	2	N	-0-					-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N	-0-					-0-
08	465 N	194	-0-	-271	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	2	N	-0-					-0-
*11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	8	-0-	8	8	2	1	6	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2480	-0-	-930	-0-	718	1	1744	2	N	16					195
						18	9									
02	4116 #	2684	-0-	-1432	-0-	721	1	1959	2	N	4					199
						4	9									
03	4557 #	3588	-0-	-969	-0-	702	1	2886	2	N	-0-					199
04	4410 #	3630	-0-	-780	-0-	665	1	2965	2	N	-0-					199
05	4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	399	1	3662	2	N	-0-					199
06	3480 #	3438	-0-	-42	-0-	356	1	3082	2	N	-0-					199
07	3596 #	3513	-0-	-83	-0-	386	1	3127	2	N	-0-					199
08	4061 #	3954	-0-	-107	-0-	267	1	3686	2	N	1	148	1			52
						1	9									
09	4058 R	4058	-0-	-0-	-0-	249	1	3801	2	N	7					59
						8	9									
10	4061 #	3650	-0-	-411	-0-	275	1	3374	2	N	1					60
						1	9									
11	3840 #	3670	-0-	-170	-0-	3666	2	4	9	N	4					64
*12	4441 R	4441	-0-	-0-	-0-	274	1	4160	2	N	6					70
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 43,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

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-

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 #	431	-0-	-313	-0-	21	1	52	2	N	325	320	1			71
						358	9									
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	48	1	131	2	N	455	317	1			209
						501	9									
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	54	1	221	2	N	360	476	1			93
						396	9									
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	50	1	225	2	N	524	529	1			88
						576	9									
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	N	509	465	1			132
						560	9									
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	221	305	1			48
						243	9									
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	167	2	N	1					49
						1	9									
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	12	1	166	2	N	75					124
						83	9									
09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	472	466	1			130
						519	9									
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	566	507	1			189
						623	9									
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	112	2	261	9	N	237	359	1			67
*12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	N	406	310	1			163
						447	9									

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,151

GRETA, NORTH (6300 FRIO) 36870 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 34 RRCID -> 245908 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 6404

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3913 R	3913	-0-	-0-	-0-	985	1	2928	2	N	-0-					66
02	3724 #	3174	-0-	-550	-0-	909	1	2265	2	N	-0-					66
03	4371 #	3249	-0-	-1122	-0-	885	1	2331	2	N	30					96
						33	9									
04	4230 #	3284	-0-	-946	-0-	983	1	2247	2	N	49					145
						54	9									
05	4371 #	3133	-0-	-1238	-0-	1020	1	2113	2	N	-0-					145
06	3780 #	3146	-0-	-634	-0-	989	1	2157	2	N	-0-					145
07	3503 #	3154	-0-	-349	-0-	1015	1	2139	2	N	-0-					145
08	3460 R	3460	-0-	-0-	-0-	2043	1	1417	2	N	-0-					145
09	3270 #	2186	-0-	-1084	-0-	92	1	2094	2	N	-0-					145
10	3255 #	2862	-0-	-393	-0-	78	1	2731	2	N	48	167	1			26
						53	9									
11	3360 #	2353	-0-	-1007	-0-	48	1	2305	2	N	-0-					26
12	3472 #	2429	-0-	-1043	-0-	70	1	2359	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 36,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	641	-0-	-537	-0-	118	1	285	2	N	216	158	1			207
						238	9									
02	812 N	600	-0-	-212	-0-	105	1	283	2	N	193	328	1			72
						212	9									
03	899 N	819	-0-	-80	-0-	112	1	461	2	N	224	163	1			133
						246	9									
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	110	1	493	2	N	202	155	1			180
						222	9									
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	66	1	602	2	N	191	166	1			205
						210	9									
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	535	2	N	180	320	1			65
						198	9									
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	N	184	145	1			104
						202	9									
08	868 N	778	-0-	-90	-0-	39	1	541	2	N	180	155	1			129
						198	9									
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	162	160	1			131
						178	9									
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	40	1	498	2	N	162	159	1			134
						178	9									
11	750 N	713	-0-	-37	-0-	542	2	171	9	N	155	154	1			135
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	159	158	1			136
						175	9									

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,208

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3686	-0-	-189	-0-	1255	1	2390	2	Y	37					83
							41	9									
02	DLQ G-10		3826	-0-	3826	3826	1002	1	2791	2	Y	30	45	1			68
							33	9									
03	DLQ G-10		3774	-0-	3774	7600	1160	1	2590	2	Y	22	45	1			45
							24	9									
04	12307	X	4707	-0-	-7600	-0-	1299	1	3382	2	Y	24	39	1			30
							26	9									
05	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	1378	1	3084	2	Y	17					47
							19	9									
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	1427	1	2997	2	Y	22					69
							24	9									
07	3441	X	3287	-0-	-154	-0-	786	1	2477	2	Y	22	44	1			47
							24	9									
08	4092	X	3329	-0-	-763	-0-	786	1	2520	2	Y	21	45	1			23
							23	9									
09	3960	X	3774	-0-	-186	-0-	957	1	2770	2	Y	43					66
							47	9									
10	4092	X	3709	-0-	-383	-0-	989	1	2672	2	Y	44	11	1			99
							48	9									
11	3960	X	3842	-0-	-118	-0-	957	1	2850	2	Y	32	66	1			65
							35	9									
*12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	989	1	3125	2	Y	26					91
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 47,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

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-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 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	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	1572	1	1965	2	Y	59	115	1			42
						65	9									
02	DLQ G-10	2097	-0-	2097	2097	1227	1	801	2	Y	63	57	1			48
						69	9									
03	DLQ G-10	3913	-0-	3913	6010	1496	1	2340	2	Y	70					118
						77	9									
04	9996 X	3986	-0-	-6010	-0-	1433	1	2506	2	Y	43	132	1			29
						47	9									
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	1430	1	2427	2	Y	47					76
						52	9									
06	3780 X	2481	-0-	-1299	-0-	1272	1	1175	2	Y	31	53	1			54
						34	9									
07	4123 X	2946	-0-	-1177	-0-	1105	1	1800	2	Y	37	44	1			47
						41	9									
08	4123 X	2630	-0-	-1493	-0-	1105	1	1489	2	Y	33	43	1			37
						36	9									
09	3990 X	3064	-0-	-926	-0-	1030	1	1989	2	Y	41					78
						45	9									
10	3906 X	3392	-0-	-514	-0-	1064	1	2275	2	Y	48	34	1			92
						53	9									
11	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1030	1	3212	2	Y	35	33	1			94
						39	9									
*12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	1064	1	2333	2	Y	47					141
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 39,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	728	-0-	-295	-0-	308	1	408	2	Y	11	55	1			36
							12	9									
02	DLQ G-10		2083	-0-	2083	2083	662	1	1395	2	Y	24	33	1			27
							26	9									
03	DLQ G-10		2635	-0-	2635	4718	678	1	1927	2	Y	27					54
							30	9									
04	6234	X	1516	-0-	-4718	-0-	330	1	1169	2	Y	15	39	1			30
							17	9									
05	572	X	572	-0-	-0-	-0-	167	1	387	2	Y	16					46
							18	9									
06	2550	X	596	-0-	-1954	-0-	406	1	143	2	Y	43	32	1			57
							47	9									
07	2635	X	266	-0-	-2369	-0-	204	2	62	9	Y	56					113
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	720	2	86	9	Y	78	141	1			50
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	263	1	1196	2	Y	27					77
							30	9									
10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	272	1	2022	2	Y	29	23	1			83
							32	9									
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	263	1	1000	2	Y	-0-					83
*12	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	272	1	1400	2	Y	77					160
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 16,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2670	-0-	-554	-0-	1027	1	1545	2	Y	89	149	1			64
							98	9									
02	DLQ G-10		2361	-0-	2361	2361	899	1	1381	2	Y	74	81	1			57
							81	9									
03	DLQ G-10		2627	-0-	2627	4988	979	1	1560	2	Y	80					137
							88	9									
04	7514	X	2526	-0-	-4988	-0-	997	1	1442	2	Y	79	163	1			53
							87	9									
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1033	1	1587	2	Y	74					127
							81	9									
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	1022	1	1584	2	Y	62	88	1			101
							68	9									
07	2635	X	2613	-0-	-22	-0-	957	1	1575	2	Y	74	89	1			86
							81	9									
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	957	1	1758	2	Y	66	86	1			66
							73	9									
09	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	738	1	1209	2	Y	41					107
							45	9									
10	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	762	1	1673	2	Y	48	34	1			121
							53	9									
11	2670	X	1927	-0-	-743	-0-	738	1	1113	2	Y	69	66	1			124
							76	9									
12	2821	X	2009	-0-	-812	-0-	762	1	1169	2	Y	71					195
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 29,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 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	8494	X	6919	-0-	-1575	-0-	1419	1	5434	2	Y	60					156
							66	9									
02	DLQ G-10		6685	-0-	6685	6685	1228	1	5392	2	Y	59	84	1			131
							65	9									
03	DLQ G-10		6870	-0-	6870	13555	1345	1	5457	2	Y	62	88	1			105
							68	9									
04	20909	X	7354	-0-	-13555	-0-	1363	1	5933	2	Y	53	90	1			68
							58	9									
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1388	1	6285	2	Y	64					132
							70	9									
06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1391	1	6215	2	Y	44					176
							48	9									
07	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	1958	1	6327	2	Y	45	89	1			132
							50	9									
08	7750	X	7744	-0-	-6	-0-	1958	1	5740	2	Y	42	90	1			84
							46	9									
09	7650	X	7294	-0-	-356	-0-	1811	1	5436	2	Y	43					127
							47	9									
10	7905	X	7406	-0-	-499	-0-	1872	1	5486	2	Y	44	11	1			160
							48	9									
11	8070	X	6698	-0-	-1372	-0-	1811	1	4834	2	Y	48	99	1			109
							53	9									
12	8339	X	6741	-0-	-1598	-0-	1872	1	4813	2	Y	51					160
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 87,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	685	1	1761	2	Y	11	16	1			19
							12	9									
02	DLQ G-10		2714	-0-	2714	2714	686	1	2016	2	Y	11	18	1			12
							12	9									
03	DLQ G-10		1907	-0-	1907	4621	554	1	1341	2	Y	11					23
							12	9									
04	6788	X	2167	-0-	-4621	-0-	587	1	1546	2	Y	31	17	1			37
							34	9									
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	876	1	1741	2	Y	30					67
							33	9									
06	2910	X	2104	-0-	-806	-0-	584	1	1517	2	Y	3	46	1			24
							3	9									
07	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	593	1	2089	2	Y	-0-					24
08	2418	N	1890	-0-	-528	-0-	593	1	1297	2	Y	-0-					24
09	2100	N	1385	-0-	-715	-0-	555	1	815	2	Y	14					38
							15	9									
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	574	1	1206	2	Y	14	29	1			23
							15	9									
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	555	1	1133	2	Y	-0-					23
*12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	574	1	988	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 25,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	1358	1	2604	2	Y	89	92	1			131
						98	9									
02	DLQ G-10	4102	-0-	4102	4102	1346	1	2660	2	Y	87	123	1			95
						96	9									
03	DLQ G-10	3965	-0-	3965	8067	1412	1	2474	2	Y	72					167
						79	9									
04	12107 X	4040	-0-	-8067	-0-	1380	1	2604	2	Y	51	122	1			96
						56	9									
05	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	1469	1	2764	2	Y	50					146
						55	9									
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	1478	1	2869	2	Y	42	100	1			88
						46	9									
07	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	845	1	2858	2	Y	14					102
						15	9									
08	4278 X	3547	-0-	-731	-0-	845	1	2681	2	Y	19	35	1			86
						21	9									
09	4320 X	3153	-0-	-1167	-0-	869	1	2239	2	Y	41					127
						45	9									
10	4464 X	3315	-0-	-1149	-0-	898	1	2370	2	Y	43	88	1			82
						47	9									
11	4320 X	3265	-0-	-1055	-0-	869	1	2318	2	Y	71					153
						78	9									
12	3720 X	3103	-0-	-617	-0-	898	1	2186	2	Y	17	33	1			137
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 44,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2683	-0-	-448	-0-	1434	1	1208	2	Y	37					86
						41	9									
02	DLQ G-10	2322	-0-	2322	2322	1243	1	1047	2	Y	29	47	1			68
						32	9									
03	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4497	1328	1	804	2	Y	39	46	1			61
						43	9									
04	6759 X	2262	-0-	-4497	-0-	1310	1	920	2	Y	29	52	1			38
						32	9									
05	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	1333	1	916	2	Y	18					56
						20	9									
06	2610 X	2350	-0-	-260	-0-	1299	1	1027	2	Y	22					78
						24	9									
07	2573 X	2211	-0-	-362	-0-	601	1	1586	2	Y	22	44	1			56
						24	9									
08	2325 X	2160	-0-	-165	-0-	601	1	1536	2	Y	21	45	1			32
						23	9									
09	2340 X	1901	-0-	-439	-0-	562	1	1339	2	Y	-0-					32
10	2418 X	2157	-0-	-261	-0-	581	1	1576	2	Y	-0-					32
11	2340 X	2280	-0-	-60	-0-	562	1	1700	2	Y	16	33	1			15
						18	9									
12	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	581	1	1584	2	Y	26					41
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 26,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	1167	1	2161	2	Y	47	86	1			34
							52	9									
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1014	1	1880	2	Y	27	40	1			21
							30	9									
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	1099	1	2009	2	Y	30					51
							33	9									
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	1077	1	1730	2	Y	34	62	1			23
							37	9									
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	1118	1	2043	2	Y	27					50
							30	9									
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1087	1	1760	2	Y	32	35	1			47
							35	9									
07	2728	X	2064	-0-	-664	-0-	445	1	1578	2	Y	37	45	1			39
							41	9									
*08	2480	X	2431	-0-	-49	-0-	445	1	1950	2	Y	33	43	1			29
							36	9									
*09	2400	X	1466	-0-	-934	-0-	248	1	1173	2	Y	41					70
							45	9									
*10	2480	X	1822	-0-	-658	-0-	257	1	1512	2	Y	48	34	1			84
							53	9									
11	2400	X	1797	-0-	-603	-0-	248	1	1510	2	Y	35	33	1			87
							39	9									
12	2263	X	1818	-0-	-445	-0-	257	1	1535	2	Y	24					111
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 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	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	468	1	2990	2	N	55					273
						61	9									
*02	3080 X	2868	-0-	-212	-0-	361	1	2438	2	N	1					274
						68	5	1	9							
*03	3348 X	3301	-0-	-47	-0-	310	1	2972	2	N	-0-					274
						19	5									
*04	3420 X	3117	-0-	-303	-0-	300	1	2810	2	N	-0-					274
						7	5									
*05	3534 X	3457	-0-	-77	-0-	500	1	2945	2	N	-0-					274
						12	5									
*06	3420 X	3085	-0-	-335	-0-	300	1	2780	2	N	-0-					274
						5	5									
*07	3348 X	3140	-0-	-208	-0-	310	1	2828	2	N	-0-					274
						2	5									
*08	3472 X	3188	-0-	-284	-0-	310	1	2873	2	N	-0-					274
						5	5									
*09	3360 X	2999	-0-	-361	-0-	300	1	2686	2	N	-0-					274
						13	5									
*10	3472 X	3111	-0-	-361	-0-	310	1	2791	2	N	-0-					274
						10	5									
*11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	300	1	2812	2	N	-0-					274
						25	5									
12	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	310	1	2770	2	N	-0-	177	1			97
						23	5									

TOTAL GAS PROD: 38,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	931	1	704	2	Y	37					155
						41	9									
02	DLQ G-10	975	-0-	975	975	771	1	186	2	Y	16					171
						18	9									
03	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2050	858	1	185	2	Y	29					200
						32	9									
04	1600 N	999	-0-	-601	1449	822	1	152	2	Y	23					223
						25	9									
05	2494 N	1045	-0-	-1449	-0-	820	1	223	2	Y	2					225
						2	9									
06	1050 N	951	-0-	-99	-0-	803	1	141	2	Y	6					231
						7	9									
07	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	437	1	570	2	Y	5					236
						6	9									
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	437	1	660	2	Y	5					241
						6	9									
09	960 N	572	-0-	-388	-0-	424	1	147	2	Y	1					242
						1	9									
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	Y	2					244
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	424	1	19	9	Y	17					261
12	589 N	485	-0-	-104	-0-	438	1	47	9	Y	43					304

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1542	-0-	-938	-0-	935	1	605	2	N	2					129
							2	9									
02	2240	X	1241	-0-	-999	-0-	843	1	398	2	N	-0-					129
03	2480	X	1269	-0-	-1211	-0-	1180	1	89	2	N	-0-					129
04	2400	X	1224	-0-	-1176	-0-	1103	1	120	2	N	1					130
							1	9									
05	2418	X	1422	-0-	-996	-0-	1077	1	345	2	N	-0-					130
06	1500	X	929	-0-	-571	-0-	929	1			N	-0-					130
07	1364	X	436	-0-	-928	-0-	334	1	102	2	N	-0-					130
08	1426	X	391	-0-	-1035	-0-	334	1	57	2	N	-0-					130
09	1380	X	343	-0-	-1037	-0-	343	1			N	-0-					130
10	1426	X	355	-0-	-1071	-0-	355	1			N	-0-					130
11	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	343	1	2296	2	N	7					137
							8	9									
*12	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	355	1	1797	2	N	2					139
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	1			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	1			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	132	1	228	2	N	-0-					-0-
06	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	78	1	202	2	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	N	-0-					-0-
12	806	N	532	-0-	-274	-0-	25	1	507	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO //CONT.// 238360
SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

01	434 N	45	-0-	-389	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	420 N	22	-0-	-398	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILEY (PETTUS) 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800) 38241 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TREPTOW OIL UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 160013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10187 PERF.10054 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3088	-0-	-3112	-0-	314	1	2617	2	Y	143	172	1			145
							157	9									
02	5600	X	2810	-0-	-2790	-0-	277	1	2358	2	Y	159	158	1			146
							175	9									
03	5735	X	3397	-0-	-2338	-0-	352	1	2817	2	Y	207	160	1			193
							228	9									
04	4290	X	3210	-0-	-1080	-0-	332	1	2657	2	Y	201	335	1			59
							221	9									
05	3937	X	3538	-0-	-399	-0-	391	1	2899	2	Y	225	173	1			111
							248	9									
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	362	1	2785	2	Y	199	172	1			138
							219	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	399	1	3046	2	Y	204	171	1			171
							224	9									
08	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	380	1	3009	2	Y	186	170	1			187
							205	9									
09	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	394	1	3024	2	Y	195	164	1			218
							215	9									
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	390	1	3120	2	Y	194	343	1			69
							213	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	343	1	2672	2	Y	193	168	1			94
							212	9									
*12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	381	1	2871	2	Y	197	166	1			125
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 40,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,303

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	114	X	114	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	2					2
							2	9									
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	Y	-0-					2
*12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	10					12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 553 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HALLETSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 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	12183 X	11409	-0-	-774	-0-	104	1	10953	2	Y	192	245	2			-0-
						141	3	211	9							
02	DLQ G-10	9839	-0-	9839	9839	412	1	8428	2	Y	174	162	2			12
						808	3	191	9							
03	19717 X	9878	-0-	-9839	-0-	342	1	8803	2	Y	187	197	2			2
						527	3	206	9							
04	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	103	1	7366	2	Y	151	136	2			17
						440	3	166	9							
05	11408 X	9781	-0-	-1627	-0-	355	1	8757	2	Y	191	207	2			1
						459	3	210	9							
06	11040 X	9223	-0-	-1817	-0-	271	1	8341	2	Y	106	106	2			1
						494	3	117	9							
07	10881 X	9598	-0-	-1283	-0-	312	1	8546	2	Y	111	111	2			1
						618	3	122	9							
08	9889 X	8269	-0-	-1620	-0-	139	1	7286	2	Y	105	105	2			1
						728	3	116	9							
09	9480 X	9366	-0-	-114	-0-	189	1	8397	2	Y	109	109	2			1
						660	3	120	9							
10	9796 X	9406	-0-	-390	-0-	241	1	8186	2	Y	113	113	2			1
						855	3	124	9							
11	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	170	1	8002	2	Y	115	115	1			1
						1064	3	127	9							
*12	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	167	1	8342	2	Y	122	122	2			1
						1222	3	134	9							

TOTAL GAS PROD: 114,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,676

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (7700) //CONT.// 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	571	-0-	-18	-0-	12	1	559	3	N	-0-					82
02	532	N	392	-0-	-140	-0-	6	1	356	3	N	27					109
							30	9									
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	8	1	514	3	N	13					122
							14	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	12	1	971	3	N	3					125
							3	9									
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	417	3	N	13					138
							14	9									
06	510	N	86	-0-	-424	-0-	86	3			N	-0-					138
07	1023	N	297	-0-	-726	-0-	2	1	266	3	N	26	141	1			23
							29	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	590	3	N	7					30
							8	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	N	1					31
							1	9									
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	6	1	223	3	N	16					47
							18	9									
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	19	1	753	3	N	17					64
							19	9									
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	302	3	N	8					72
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
E. HERMES WELL #: 1 RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (8750) //CONT.// 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2979	-0-	-121	-0-	650	1	2268	2	N	55					142
							61	9									
02	2772	#	1612	-0-	-1160	-0-	575	1	998	2	N	35					177
							39	9									
03	2790	#	2765	-0-	-25	-0-	725	1	1979	2	N	55	157	1			75
							61	9									
04	2880	#	2661	-0-	-219	-0-	575	1	2045	2	N	37					112
							41	9									
05	2994	R	2994	-0-	-0-	-0-	775	1	2166	2	N	48					160
							53	9									
06	2880	#	2623	-0-	-257	-0-	700	1	1891	2	N	29	136	1			53
							32	9									
07	2759	#	2660	-0-	-99	-0-	750	1	1891	2	N	17					70
							19	9									
08	3007	#	2709	-0-	-298	-0-	775	1	1891	2	N	39					109
							43	9									
09	2910	#	2660	-0-	-250	-0-	725	1	1891	2	N	40					149
							44	9									
10	3007	#	2597	-0-	-410	-0-	675	1	1891	2	N	28	120	1			57
							31	9									
11	2653	R	2653	-0-	-0-	-0-	750	1	1891	2	N	11					68
							12	9									
12	2759	#	2695	-0-	-64	-0-	775	1	1891	2	N	26					94
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 31,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

HALLETTSVILLE, E. (FRIO 2250) 38245 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TDX ENERGY, LLC 840440
ABITA WELL #: 1 RRCID -> 250323 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2562 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	#	3565	-0-	-558 B	-39179	3565	2			N	-0-					-0-
02	2884	#	1	-0-	-2883 B	-42062	1	2			N	-0-					-0-
03	2728	#	-0-	-0-	-2728 B	-44790					N	-0-					-0-
04	3450	#	-0-	-0-	-3450 B	-48240					N	-0-					-0-
05	3565	#	-0-	-0-	-3565 B	-51805					N	-0-					-0-
*06	460	#	-0-	-0-	-460 B	-52265					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 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	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	1	1			-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	0 X	-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.	882	-0-	882	882	129	1	692	2	Y	55	1	1			54
						61	9									
*12	979 X	97	-0-	-882	-0-	21	1	75	2	Y	1					55
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	135 X	135	-0-	-0-	-0-	29	1	105	2	Y	1					1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 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	11222 X	8777	-0-	-2445	-0-	869	1	7581	2	Y	297	205	1			184
						327	9									
02	DLQ G-10	8005	-0-	8005	8005	803	1	6931	2	Y	246	202	1			228
						271	9									
03	DLQ G-10	8440	-0-	8440	16445	868	1	7301	2	Y	246	302	1			172
						271	9									
04	24936 X	8491	-0-	-16445	-0-	887	1	7389	2	Y	195	185	1			182
						215	9									
05	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	925	1	7305	2	Y	204	258	1			128
						224	9									
06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	913	1	6535	2	Y	164	92	1			200
						180	9									
07	7781 X	7734	-0-	-47	-0-	947	1	6636	2	Y	137	249	1			88
						151	9									
08	8277 X	7038	-0-	-1239	-0-	893	1	5995	2	Y	136	78	1			146
						150	9									
09	8010 X	6499	-0-	-1511	-0-	896	1	5459	2	Y	131	81	1			196
						144	9									
10	8277 X	6466	-0-	-1811	-0-	935	1	5352	2	Y	163	176	1			183
						179	9									
11	7620 X	6422	-0-	-1198	-0-	980	1	5258	2	Y	167	185	1			165
						184	9									
*12	7341 X	5878	-0-	-1463	-0-	1248	1	4535	2	Y	86					251
						95	9									

TOTAL GAS PROD: 89,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4791	-0-	-913	-0-	466	1	4070	2	Y	232	165	1			144
						255	9									
02	DLQ G-10	4106	-0-	4106	4106	405	1	3497	2	Y	185	158	1			171
						204	9									
03	DLQ G-10	4567	-0-	4567	8673	462	1	3887	2	Y	198	230	1			139
						218	9									
04	12606 X	3933	-0-	-8673	-0-	402	1	3346	2	Y	168	150	1			157
						185	9									
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	407	1	3217	2	Y	151	213	1			95
						166	9									
06	4650 X	3185	-0-	-1465	-0-	374	1	2673	2	Y	125	68	1			152
						138	9									
07	4557 X	3192	-0-	-1365	-0-	382	1	2674	2	Y	124	196	1			80
						136	9									
08	4557 X	3429	-0-	-1128	-0-	429	1	2877	2	Y	112	71	1			121
						123	9									
09	3930 X	2787	-0-	-1143	-0-	379	1	2309	2	Y	90	67	1			144
						99	9									
10	3782 X	2674	-0-	-1108	-0-	381	1	2184	2	Y	99	129	1			114
						109	9									
11	3330 X	1100	-0-	-2230	-0-	166	1	892	2	Y	38	114	1			38
						42	9									
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 37,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,522

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	592	-0-	-28	-0-	57	1	494	2	Y	37	15	1			23
							41	9									
02	DLQ G-10		502	-0-	502	502	49	1	420	2	Y	30	25	1			28
							33	9									
03	DLQ G-10		624	-0-	624	1126	62	1	518	2	Y	40	40	1			28
							44	9									
04	1000	N	620	-0-	-380	746	59	1	491	2	Y	64	33	1			59
							70	9									
05	1356	N	610	-0-	-746	-0-	60	1	475	2	Y	68	84	1			43
							75	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	67	31	1			79
							74	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	447	2	Y	70	104	1			45
							77	9									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	70	1	472	2	Y	71	39	1			77
							78	9									
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	72	1	442	2	Y	54	43	1			88
							59	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	434	2	Y	75	78	1			85
							83	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	71	1	383	2	Y	94	86	1			93
							103	9									
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	95	1	345	2	Y	35					128
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

01	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-	N	-0-		175
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

01	5084 X	2805	-0-	-2279	-0-	60	1	2745	3	N	-0-					170
02	5432 X	1703	-0-	-3729	-0-	29	1	1582	3	N	84	178	1			76
						92	9									
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	58	1	3788	3	N	19					95
						21	9									
04	3510 X	1733	-0-	-1777	-0-	21	1	1672	3	N	36					131
						40	9									
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	28	1	5255	3	N	89					220
						98	9									
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	38	1	7475	3	N	48	177	1			91
						53	9									
07	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	35	1	5465	3	N	65					156
						72	9									
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	18	1	3617	3	N	59					215
						65	9									
09	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	56	1	1985	3	N	19	176	1			58
						21	9									
10	7812 X	1997	-0-	-5815	-0-	49	1	1907	3	N	37					95
						41	9									
11	7560 X	2061	-0-	-5499	-0-	50	1	1964	3	N	43					138
						47	9									
12	5580 X	1869	-0-	-3711	-0-	35	1	1773	3	N	55					193
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 40,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

HALLETTSVILLE, EAST (9800) //CONT.// 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1567	-0-	-1719	-0-	33	1	1523	3	N	10					171
						11	9									
02	3584 X	3399	-0-	-185	-0-	60	1	3316	3	N	21					192
						23	9									
03	3968 X	3705	-0-	-263	-0-	55	1	3536	3	N	104	170	1			126
						114	9									
04	3840 X	3797	-0-	-43	-0-	46	1	3667	3	N	76					202
						84	9									
05	3751 X	2880	-0-	-871	-0-	15	1	2782	3	N	75	182	1			95
						83	9									
06	3630 X	2847	-0-	-783	-0-	14	1	2760	3	N	66					161
						73	9									
07	3937 X	2671	-0-	-1266	-0-	17	1	2614	3	N	36	152	1			45
						40	9									
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	21	1	4133	3	N	71					116
						78	9									
09	3810 X	3389	-0-	-421	-0-	91	1	3214	3	N	76					192
						84	9									
10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	96	1	3731	3	N	72	180	1			84
						79	9									
11	3840 X	3638	-0-	-202	-0-	88	1	3462	3	N	80					164
						88	9									
12	3968 X	1766	-0-	-2202	-0-	34	1	1708	3	N	22	157	1			29
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 37,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

01	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	18649	2	527	9	Y	479	493	2		87
02	DLQ G-10	18139	-0-	18139	18139	17660	2	479	9	Y	435	447	2		75
03	38067 X	19928	-0-	-18139	-0-	19408	2	520	9	Y	473	526	2		22
04	20175 X	20175	-0-	-0-	-0-	19702	2	473	9	Y	430	355	2		97
05	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20444	2	502	9	Y	456	439	2		114
06	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	19502	2	375	9	Y	341	383	2		72
07	21551 X	21551	-0-	-0-	-0-	21146	2	405	9	Y	368	337	2		103
08	20522 X	18943	-0-	-1579	-0-	18561	2	382	9	Y	347	352	2		98
09	19860 X	19727	-0-	-133	-0-	848	1	18501	2	Y	344	376	2		66
						378	9								
10	20522 X	20179	-0-	-343	-0-	685	1	19109	2	Y	350	323	2		93
						385	9								
11	19860 X	18246	-0-	-1614	-0-	91	1	17728	2	Y	388	440	1		41
						427	9								
12	20522 X	18968	-0-	-1554	-0-	1296	1	17135	2	Y	488	441	2		88
						537	9								

TOTAL GAS PROD: 235,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,899

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082 X	12923	-0-	-159	-0-	12568	2	355	9	Y	323	333	2			52
02	DLQ G-10	11656	-0-	11656	11656	11348	2	308	9	Y	280	288	2			44
03	24926 X	13270	-0-	-11656	-0-	12923	2	347	9	Y	315	351	2			8
04	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	12519	2	301	9	Y	274	226	2			56
05	13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	12871	2	317	9	Y	288	277	2			67
06	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	12407	2	336	9	Y	305	343	2			29
07	13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	13010	2	351	9	Y	319	292	2			56
08	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	12780	2	370	9	Y	336	342	2			50
09	12335 X	12335	-0-	-0-	-0-	526	1	11478	2	Y	301	329	2			22
						331	9									
10	12792 X	12792	-0-	-0-	-0-	431	1	12020	2	Y	310	286	2			46
						341	9									
11	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	62	1	12023	2	Y	371	417	1			-0-
						408	9									
12	12555 X	12537	-0-	-18	-0-	851	1	11243	2	Y	403	364	2			39
						443	9									

TOTAL GAS PROD: 153,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,825

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013 X	9246	-0-	-767	-0-	8986	2	260	9	Y	236	243	2			39
02	DLQ G-10	6421	-0-	6421	6421	6248	2	173	9	Y	157	162	2			34
03	14058 X	7637	-0-	-6421	-0-	7433	2	204	9	Y	185	206	2			13
04	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8339	2	205	9	Y	186	154	2			45
05	9455 X	9324	-0-	-131	-0-	9095	2	229	9	Y	208	200	2			53
06	8940 X	7226	-0-	-1714	-0-	7036	2	190	9	Y	173	194	2			32
07	8835 X	3936	-0-	-4899	-0-	3833	2	103	9	Y	94	86	2			40
08	9331 X	927	-0-	-8404	-0-	901	2	26	9	Y	24	24	2			40
09	9030 X	309	-0-	-8721	-0-	13	1	287	2	Y	8	8	2			40
						9	9									
10	9331 X	5455	-0-	-3876	-0-	184	1	5126	2	Y	132	122	2			50
						145	9									
11	7230 X	6757	-0-	-473	-0-	33	1	6504	2	Y	200	227	1			23
						220	9									
*12	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	596	1	7876	2	Y	117	106	2			34
						129	9									

TOTAL GAS PROD: 74,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					58
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					58
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					58
04	300 N	133	-0-	-167	-0-	133	2			Y	-0-					58
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	100	2	41	9	Y	37					95
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					95
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					95
08	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					95
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					95
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					95
*11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					95
*12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					152
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					152
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	560	2	53	9	N	48					200
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1032	2	36	9	N	33					233
05	1364	N	725	-0-	-639	-0-	675	2	50	9	N	45					278
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	N	13					291
07	1116	N	780	-0-	-336	-0-	772	2	8	9	N	7	172	1			126
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	742	2	30	9	N	27					153
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	593	2	11	9	N	10					163
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	740	2	25	9	N	23					186
11	750	N	574	-0-	-176	-0-	571	2	3	9	N	3					189
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	784	2	45	9	N	41	173	1			57

TOTAL GAS PROD: 9,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RENGER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1049	-0-	-2268	-0-	288	1	748	2	N	12					70
							13	9									
02	2996	X	1852	-0-	-1144	-0-	95	1	1727	2	N	27					97
							30	9									
03	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	150	1	3052	2	N	35					132
							39	9									
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	145	1	2402	2	N	31					163
							34	9									
05	2449	X	2054	-0-	-395	-0-	155	1	1859	2	N	36	180	1			19
							40	9									
06	3150	X	2058	-0-	-1092	-0-	150	1	1889	2	N	17					36
							19	9									
07	3255	X	1210	-0-	-2045	-0-	125	1	1066	2	N	17					53
							19	9									
08	3255	X	537	-0-	-2718	-0-	75	1	462	2	N	-0-					53
09	2580	X	360	-0-	-2220	-0-	105	1	254	2	N	1					54
							1	9									
10	2139	X	267	-0-	-1872	-0-	80	1	186	2	N	1					55
							1	9									
11	2070	X	199	-0-	-1871	-0-	75	1	115	2	N	8					63
							9	9									
12	1209	X	95	-0-	-1114	-0-	60	1	34	2	N	1					64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

RENGER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - P7A 06/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) //CONT.// 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607 X	14008	-0-	-7599	-0-	775 147	1 9	13086	2	N	134	183	1			98
02	DLQ G-10	12193	-0-	12193	12193	700 125	1 9	11368	2	N	114	177	1			35
03	DLQ G-10	8209	-0-	8209	20402	378 95	1 9	7736	2	N	86					121
04	27712 X	7310	-0-	-20402	-0-	364 65	1 9	6881	2	N	59					180
05	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	434 92	1 9	11020	2	N	84	178	1			86
06	13560 X	9590	-0-	-3970	-0-	434 97	1 9	9059	2	N	88					174
07	13485 X	8765	-0-	-4720	-0-	434 75	1 9	8256	2	N	68	179	1			63
08	11532 X	7952	-0-	-3580	-0-	434 76	1 9	7442	2	N	69					132
09	11160 X	9343	-0-	-1817	-0-	420 91	1 9	8832	2	N	83	171	1			44
10	11532 X	5078	-0-	-6454	-0-	364 59	1 9	4655	2	N	54					98
11	9600 X	6651	-0-	-2949	-0-	406 47	1 9	6198	2	N	43					141
12	9641 X	4768	-0-	-4873	-0-	336 57	1 9	4375	2	N	52					193

TOTAL GAS PROD: 105,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON (STRAY 6500) 39116 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 26 H RRCID -> 057402 COMPL. DATE 09/10/1973 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6489 - 6495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARMON, SOUTH (6400) 39120 498 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
GEMARMI INC. 298884
SCHEEL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 213979 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6396 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	44	-0-	-18	-0-	24	2	20	9	N	18					68
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					68
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	20					88
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25					113
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	108	2	24	9	N	22					135
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10					145
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	26	2	11	9	N	10					155
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	19					174
09	150 #	96	-0-	-54	-0-	67	2	29	9	N	26					200
10	124 #	65	-0-	-59	-0-	64	2	1	9	N	1					201
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	436	352	1			285
*12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	439	518	1			206

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	4	4	8			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	6	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			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.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		17	-0-	17	22	2	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	198	1	2551	2	Y	-0-					27
02	DLQ G-10	2402	-0-	2402	2402	179	1	2215	2	Y	7	4	8			30
						8	9									
03	DLQ G-10	2598	-0-	2598	5000	188	1	2388	2	Y	20	6	8			44
						22	9									
04	DLQ G-10	2613	-0-	2613	7613	186	1	2414	2	Y	12					56
						13	9									
05	DLQ G-10	2824	-0-	2824	10437	327	1	2477	2	Y	18	7	8			67
						20	9									
06	12812 X	2375	-0-	-10437	-0-	2355	2	20	9	Y	18	8	8			77
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	201	1	2556	2	Y	9					86
						10	9									
08	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	199	1	2661	2	Y	12	2	8			96
						13	9									
09	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	309	1	2444	2	Y	6					102
						7	9									
10	3100 N	3215	-0-	115	115	441	1	2763	2	Y	10					112
						11	9									
11	3000 N	2908	-0-	-92	23	419	1	2476	2	Y	12	3	8			121
						13	9									
12	2852 N	2073	-0-	-779	-0-	608	1	1459	2	Y	5					126
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 32,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

01	4464	3780	-0-	-684	-0-	266	1	3417	2	Y	88						205
						97	9										
02	4032	3284	-0-	-748	-0-	231	1	2966	2	Y	79	175	1				109
						87	9										
03	4061 #	3585	-0-	-476	-0-	250	1	3233	2	Y	93	6	8				196
						102	9										
04	3930 #	3559	-0-	-371	-0-	257	1	3205	2	Y	88	173	1				111
						97	9										
05	3886 R	3886	-0-	-0-	-0-	445	1	3345	2	Y	87						198
						96	9										
06	3660 #	3563	-0-	-97	-0-	260	1	3209	2	Y	85	175	1	4	8		104
						94	9										
07	3692 R	3692	-0-	-0-	-0-	264	1	3333	2	Y	86						190
						95	9										
08	3900	3900	-0-	-0-	-0-	266	1	3532	2	Y	93	174	1				109
						102	9										
09	3702 R	3702	-0-	-0-	-0-	52	1	3639	2	Y	10	100	1				19
						11	9										
10	3875 #	66	-0-	-3809	-0-	66	2			Y	-0-						19
11	3780 #	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	13	13	8				19
12	3906 #	161	-0-	-3745	-0-	14	1	118	2	Y	26	26	8				19
						29	9										

TOTAL GAS PROD: 33,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2111	-0-	-13203	-0-	58	1	1810	3	N	221	239	1			61
							243	9									
02	4732	#	2527	-0-	-2205	-0-	109	1	2239	3	N	163	143	1			81
							179	9									
03	11985	R	11985	-0-	-0-	-0-	240	1	11745	3	N	-0-					81
04	11720	R	11720	-0-	-0-	-0-	232	1	11488	3	N	-0-					81
05	13722	R	13722	-0-	-0-	-0-	242	1	13384	3	N	87	87	1			81
							96	9									
06	14041	R	14041	-0-	-0-	-0-	234	1	13807	3	N	-0-					81
07	13991	R	13991	-0-	-0-	-0-	242	1	13749	3	N	-0-					81
08	13733	#	13607	-0-	-126	-0-	242	1	13365	3	N	-0-					81
09	14040	#	12823	-0-	-1217	-0-	235	1	12588	3	N	-0-					81
10	14508	#	12618	-0-	-1890	-0-	235	1	12381	3	N	2					83
							2	9									
11	14040	#	12350	-0-	-1690	-0-	235	1	12115	3	N	-0-					83
12	13981	#	12155	-0-	-1826	-0-	243	1	11912	3	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 133,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

01	7719	X	4258	-0-	-3461	B	-0-	624	1	3634	3	N	-0-				39
02	DLQ G-10		3251	-0-	3251	B	3251	480	1	2771	3	N	-0-				39
03	DLQ G-10		6230	-0-	6230	B	9481	586	1	5644	3	N	-0-				39
04	13433	X	3952	-0-	-9481	B	-0-	538	1	3414	3	N	-0-				39
05	5027	X	5027	-0-	-0-	B	-0-	675	1	4352	3	N	-0-				39
06	6030	X	4628	-0-	-1402	B	-0-	645	1	3983	3	N	-0-				39
07	6231	X	5027	-0-	-1204	B	-0-	732	1	4295	3	N	-0-				39
08	6675	X	6675	-0-	-0-	B	-0-	1205	1	5470	3	N	-0-				39
09	6882	X	6882	-0-	-0-	B	-0-	2300	1	4582	3	N	-0-				39
10	5140	X	5140	-0-	-0-	B	-0-	440	1	4700	3	N	-0-				39
11	6450	X	5123	-0-	-1327	B	-0-	719	1	4404	3	N	-0-				39
12	7099	X	4626	-0-	-2473	B	-0-	755	1	3871	3	N	-0-				39

TOTAL GAS PROD: 60,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

01	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	36	1	698	2	Y	-0-				-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	35	1	520	2	Y	-0-				-0-
03	837	N	530	-0-	-307	B	-0-	35	1	495	2	Y	-0-				-0-
04	720	N	263	-0-	-457	B	-0-	16	1	247	2	Y	-0-				-0-
05	620	N	431	-0-	-189	B	-0-	29	1	402	2	Y	-0-				-0-
06	510	N	322	-0-	-188	B	-0-	24	1	298	2	Y	-0-				-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	67	1	769	2	Y	-0-				-0-
08	434	N	176	-0-	-258	B	-0-	15	1	161	2	Y	-0-				-0-
09	330	N	234	-0-	-96	B	-0-	20	1	214	2	Y	-0-				-0-
10	837	N	243	-0-	-594	B	-0-	18	1	225	2	Y	-0-				-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	15	1	194	2	Y	-0-				-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	16	1	233	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. "B" WELL #: 7 RRCID -> 207035 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2014 - PLUGGED 07/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HEARD RANCH (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3418	-0-	-643	-0-	169	1	3249	2	N	-0-			-0-
02	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	181	1	2681	2	N	-0-			-0-
03	3658 X	3167	-0-	-491	-0-	210	1	2957	2	N	-0-			-0-
04	3540 X	1443	-0-	-2097	-0-	89	1	1354	2	N	-0-			-0-
05	3658 X	3241	-0-	-417	-0-	217	1	3024	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	2818	-0-	-482	-0-	207	1	2611	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	3161	-0-	-1	-0-	255	1	2906	2	N	-0-			-0-
08	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	225	1	2430	2	N	-0-			-0-
09	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	221	1	2326	2	N	-0-			-0-
10	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	147	1	1877	2	N	-0-			-0-
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	122	1	1622	2	N	-0-			-0-
*12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	136	1	1975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: B 14-U RRCID -> 157808 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2914 - 3255

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - PLUGGED 07/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	Y	-0-			-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	29	1	445	2	Y	-0-			-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	40	1	503	2	Y	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	Y	-0-			-0-
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	-0-			-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	Y	-0-			-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-			-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	39	1	521	2	Y	-0-			-0-
*12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	42	1	809	2	Y	-0-			-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-			-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	54	1	761	2	Y	-0-			-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	-0-			-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	845	2	Y	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	853	2	Y	-0-			-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	Y	-0-			-0-
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	72	1	776	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	71	1	752	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	58	1	745	2	Y	-0-			-0-
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	49	1	647	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	52	1	755	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 143094 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3651 - 3661

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - PLUGGED 07/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

01	806	N	443	-0-	-363	-0-	22	1	421	2	Y	-0-			-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-			-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	63	1	884	2	Y	-0-			-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	Y	-0-			-0-
05	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	89	-0-	-661	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	303	-0-	-379	-0-	24	1	279	2	Y	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 13 RRCID -> 166892 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3568 - 3636

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	45	N	8	-0-	-37	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - P&A 07/16/14

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-			-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-			-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1266	-0-	-315	-0-	63	1	1203	2	Y	-0-			-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1310	-0-	-147	-0-	87	1	1223	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	69	1	1042	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	78	1	1092	2	Y	-0-			-0-
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	86	1	1080	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	833	-0-	-314	-0-	67	1	766	2	Y	-0-			-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	109	1	1177	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	882	-0-	-288	-0-	76	1	806	2	Y	-0-			-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	906	2	Y	-0-			-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	93	1	1240	2	Y	-0-			-0-
*12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	91	1	1320	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	32	-0-	-433	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	25	-0-	-192	-0-	2	1	23	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-			-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-			-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	6	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4278	-0-	-806	-0-	212	1	4066	2	Y	-0-					14
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	248	1	3685	2	Y	-0-					14
03	4495	X	4142	-0-	-353	-0-	275	1	3867	2	Y	-0-	3	1			11
04	4350	X	3749	-0-	-601	-0-	232	1	3517	2	Y	-0-					11
05	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	267	1	3713	2	Y	-0-					11
06	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	259	1	3259	2	Y	-0-					11
07	4340	X	3464	-0-	-876	-0-	279	1	3185	2	Y	-0-					11
08	4154	X	3148	-0-	-1006	-0-	266	1	2882	2	Y	-0-					11
09	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	276	1	2903	2	Y	-0-					11
10	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	260	1	3321	2	Y	-0-					11
11	3510	X	3376	-0-	-134	-0-	236	1	3140	2	Y	-0-					11
*12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	252	1	3673	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 44,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 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	651	N	563	-0-	-88	-0-	28	1	535	2	Y	-0-			-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	Y	-0-			-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	56	1	781	2	Y	-0-			-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	731	2	Y	-0-			-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	Y	-0-			-0-
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	38	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	347	-0-	-403	-0-	30	1	317	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	446	-0-	-205	-0-	32	1	414	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	29	1	390	2	Y	-0-			-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2467	-0-	-819	-0-	122	1	2345	2	N	-0-			-0-
02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	123	1	1821	2	N	-0-			-0-
03	2449	X	1907	-0-	-542	-0-	127	1	1780	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	290	1	4390	2	N	-0-			-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	328	1	4569	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4214	-0-	1214	1214	310	1	3904	2	N	-0-			-0-
07	5610	X	4396	-0-	-1214	-0-	354	1	4042	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4241	-0-	-657	-0-	359	1	3882	2	N	-0-			-0-
09	4740	X	3929	-0-	-811	-0-	341	1	3588	2	N	-0-			-0-
10	4898	X	3967	-0-	-931	-0-	288	1	3679	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3882	-0-	-378	-0-	271	1	3611	2	N	-0-			-0-
*12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	297	1	4320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1705	-0-	-93	-0-	84	1	1621	2	N	-0-			-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	103	1	1531	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	1746	-0-	-52	-0-	116	1	1630	2	N	-0-			-0-
04	1650	X	1570	-0-	-80	-0-	97	1	1473	2	N	-0-			-0-
05	1798	X	1598	-0-	-200	-0-	107	1	1491	2	N	-0-			-0-
06	1740	X	1669	-0-	-71	-0-	123	1	1546	2	N	-0-			-0-
07	1798	X	1422	-0-	-376	-0-	115	1	1307	2	N	-0-			-0-
08	1736	X	1645	-0-	-91	-0-	139	1	1506	2	N	-0-			-0-
09	1680	X	1416	-0-	-264	-0-	123	1	1293	2	N	-0-			-0-
10	1736	X	1434	-0-	-302	-0-	104	1	1330	2	N	-0-			-0-
11	1680	X	1611	-0-	-69	-0-	113	1	1498	2	N	-0-			-0-
*12	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1714	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	138	1	2644	2	N	-0-			-0-
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	168	1	2497	2	N	-0-			-0-
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	188	1	2650	2	N	-0-			-0-
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	160	1	2417	2	N	-0-			-0-
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	160	1	2222	2	N	-0-			-0-
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	183	1	2308	2	N	-0-			-0-
07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	195	1	2228	2	N	-0-			-0-
08	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	199	1	2155	2	N	-0-			-0-
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	193	1	2034	2	N	-0-			-0-
10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	183	1	2331	2	N	-0-			-0-
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	186	1	2480	2	N	-0-			-0-
*12	3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	198	1	2885	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

01	2418 N	2070	-0-	-348	-0-	102	1	1968	2	N	-0-			-0-
02	2044 N	1972	-0-	-72	-0-	124	1	1848	2	N	-0-			-0-
03	2356 N	2047	-0-	-309	-0-	136	1	1911	2	N	-0-			-0-
04	2010 N	1690	-0-	-320	-0-	105	1	1585	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	1553	-0-	-617	-0-	104	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	148	1	1860	2	N	-0-			-0-
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	183	1	2085	2	N	-0-			-0-
08	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	178	1	1921	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	170	1	1793	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	151	1	1934	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1691	-0-	-349	-0-	118	1	1573	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1335	-0-	-680	-0-	86	1	1249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

01	3689 X	3278	-0-	-411	-0-	162	1	3116	2	N	-0-			-0-
02	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	195	1	2899	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	2979	-0-	-462	-0-	198	1	2781	2	N	-0-			-0-
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	262	1	3961	2	N	-0-			-0-
05	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	323	1	4491	2	N	-0-			-0-
06	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	334	1	4204	2	N	-0-			-0-
07	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	359	1	4101	2	N	-0-			-0-
08	4805 X	4268	-0-	-537	-0-	361	1	3907	2	N	-0-			-0-
09	4650 X	4140	-0-	-510	-0-	359	1	3781	2	N	-0-			-0-
10	4805 X	4186	-0-	-619	-0-	304	1	3882	2	N	-0-			-0-
11	4530 X	3811	-0-	-719	-0-	266	1	3545	2	N	-0-			-0-
12	4464 X	4268	-0-	-196	-0-	274	1	3994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 4 RRCID -> 258905 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3790 - 3792

01	3224 #	2414	-0-	-810	-0-	236	1	2178	3	N	-0-					-0-
02	2744 #	708	-0-	-2036	-0-	106	1	602	3	N	-0-					-0-
03	3038 #	18	-0-	-3020	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	1960 #	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2014 - PLUGGED 04/21/14

TOTAL GAS PROD: 3,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

01	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	91	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	113	1	1673	2	Y	-0-					-0-
03	2077 N	1645	-0-	-432	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-					-0-
04	1770 N	1761	-0-	-9	-0-	109	1	1652	2	Y	-0-					-0-
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	136	1	1890	2	Y	-0-					-0-
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	144	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1824	-0-	-5	-0-	147	1	1677	2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	153	1	1655	2	Y	-0-					-0-
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	170	1	1796	2	Y	-0-					-0-
10	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	130	1	1664	2	Y	-0-					-0-
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	139	1	1857	2	Y	-0-					-0-
*12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	131	1	1914	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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-

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	647	-0-	-35	-0-	32 1	615 2	N	-0-			-0-
02	616 #	533	-0-	-83	-0-	34 1	499 2	N	-0-			-0-
03	713 #	648	-0-	-65	-0-	43 1	605 2	N	-0-			-0-
04	6505	6505	-0-	-0-	-0-	403 1	6101 2	N	1			1
						1 9						
05	6573	6573	-0-	-0-	-0-	440 1	6133 2	N	-0-			1
06	5158	5158	-0-	-0-	-0-	379 1	4779 2	N	-0-			1
07	5596	5596	-0-	-0-	-0-	451 1	5145 2	N	-0-			1
08	5551	5551	-0-	-0-	-0-	470 1	5081 2	N	-0-			1
09	5292	5292	-0-	-0-	-0-	459 1	4833 2	N	-0-	1 1		-0-
10	5158	5158	-0-	-0-	-0-	375 1	4783 2	N	-0-			-0-
11	5308	5308	-0-	-0-	-0-	371 1	4937 2	N	-0-			-0-
*12	5515	5515	-0-	-0-	-0-	354 1	5161 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC //CONT.// 559362
MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	940	-0-	-610	-0-	175	1	765	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	832	-0-	-456	-0-	128	1	704	3	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	163	1	1575	3	N	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	190	1	1219	3	N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	190	1	1224	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1345	-0-	-335	-0-	187	1	1158	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	175	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	366	-0-	-1060	-0-	66	1	300	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	420	1	855	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	718	-0-	-491	-0-	57	1	660	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	78	1	489	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	501	-0-	-832	-0-	80	1	421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SASSER WELL #: 7 RRCID -> 267430 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	123	-0-	-590	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		89	-0-	89	89	26	1	63	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		42	-0-	42	131	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	131	N	-0-	-0-	-131	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3005	-0-	-405	-0-	149	1	2856	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	184	1	2728	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2834	-0-	-514	-0-	188	1	2646	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3086	-0-	-154	-0-	191	1	2895	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3143	-0-	-81	-0-	211	1	2932	2	Y	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	231	1	2907	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	250	1	2851	2	Y	-0-					-0-
08	3193	X	3141	-0-	-52	-0-	266	1	2875	2	Y	-0-					-0-
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	270	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3193	X	3040	-0-	-153	-0-	221	1	2819	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	201	1	2675	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	192	1	2796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-			-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	87	1	1299	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	84	1	1178	2	Y	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	86	1	1302	2	Y	-0-			-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	127	1	1765	2	Y	-0-			-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1245	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	108	1	1234	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	116	1	1226	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	82	1	1050	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	927	-0-	-243	-0-	65	1	862	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	454	-0-	-941	-0-	29	1	425	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	72	1	1384	2	Y	-0-			-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	88	1	1302	2	Y	-0-			-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	103	1	1451	2	Y	-0-			-0-
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	88	1	1326	2	Y	-0-			-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	90	1	1247	2	Y	-0-			-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-			-0-
08	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	98	1	1065	2	Y	-0-			-0-
09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	90	1	946	2	Y	-0-			-0-
10	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	88	1	1121	2	Y	-0-			-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	2	Y	-0-			-0-
*12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	87	1	1260	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1231	-0-	-9	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-			-0-
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	65	1	962	2	Y	-0-			-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	109	1	1538	2	Y	-0-			-0-
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	51	1	777	2	Y	-0-			-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	82	1	1136	2	Y	-0-			-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	-0-			-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-			-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	Y	-0-			-0-
09	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	103	1	1085	2	Y	-0-			-0-
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	84	1	1074	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1118	-0-	-172	-0-	78	1	1040	2	Y	-0-			-0-
*12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
THOMSON, LAURA D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 136457 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4444 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	5122	-0-	-3558	-0-	950	1	4168	3	N	4			33
							4	9							
02	DLQ G-10		6457	-0-	6457	6457	1008	1	5449	3	N	-0-			33
03	DLQ G-10		7119	-0-	7119	13576	1155	1	5964	3	N	-0-			33
04	22202	X	8626	-0-	-13576	-0-	1168	1	7458	3	N	-0-			33
05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	1243	1	8024	3	N	-0-			33
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	1184	1	7307	3	N	-0-			33
07	8928	X	8091	-0-	-837	-0-	1177	1	6914	3	N	-0-			33
08	9269	X	4363	-0-	-4906	-0-	789	1	3574	3	N	-0-			33
09	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	3640	1	7340	3	N	-0-			33
10	9269	X	7887	-0-	-1382	-0-	603	1	7284	3	N	-0-			33
11	8490	X	7699	-0-	-791	-0-	1089	1	6610	3	N	-0-			33
12	9920	X	7215	-0-	-2705	-0-	1177	1	6038	3	N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 91,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	-0-			-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	48	1	706	2	Y	-0-			-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	59	1	829	2	Y	-0-			-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	69	1	1049	2	Y	-0-			-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	Y	-0-			-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	99	1	1248	2	Y	-0-			-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	2	Y	-0-			-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	96	1	1039	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1014	-0-	-336	-0-	88	1	926	2	Y	-0-			-0-
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	2	Y	-0-			-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-			-0-
*12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	6880	-0-	-994	-0-	340	1	6528	2	Y	11					59
							12	9									
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	417	1	6195	2	Y	14					73
							15	9									
03	7192	X	6320	-0-	-872	-0-	419	1	5890	2	Y	10	53	1			30
							11	9									
04	6960	X	6839	-0-	-121	-0-	422	1	6395	2	Y	20					50
							22	9									
05	7192	X	7061	-0-	-131	-0-	472	1	6577	2	Y	11					61
							12	9									
06	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	445	1	5609	2	Y	13					74
							14	9									
07	7192	X	6454	-0-	-738	-0-	519	1	5923	2	Y	11					85
							12	9									
08	7068	X	6396	-0-	-672	-0-	540	1	5843	2	Y	12					97
							13	9									
09	6840	X	6448	-0-	-392	-0-	558	1	5880	2	Y	9	80	1			26
							10	9									
10	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	473	1	6039	2	Y	12					38
							13	9									
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	437	1	5817	2	Y	13					51
							14	9									
*12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	454	1	6615	2	Y	16					67
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 78,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

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-

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4759	-0-	-480	-0-	235	1	4512	2	Y	11					59
							12	9									
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	268	1	3979	2	Y	14					73
							15	9									
03	5115	X	4196	-0-	-919	-0-	278	1	3907	2	Y	10	53	1			30
							11	9									
04	4890	X	3094	-0-	-1796	-0-	192	1	2902	2	Y	-0-					30
05	4991	X	3424	-0-	-1567	-0-	229	1	3195	2	Y	-0-					30
06	4620	X	3513	-0-	-1107	-0-	258	1	3255	2	Y	-0-					30
07	4712	X	3770	-0-	-942	-0-	304	1	3466	2	Y	-0-					30
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	310	1	3351	2	Y	-0-					30
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	312	1	3286	2	Y	-0-	15	1			15
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	264	1	3373	2	Y	-0-					15
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	257	1	3419	2	Y	-0-					15
*12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	274	1	3990	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 45,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5445	-0-	-755	-0-	269	1	5164	2	Y	11					59
							12	9									
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	329	1	4880	2	Y	14					73
							15	9									
03	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	406	1	5708	2	Y	10	53	1			30
							11	9									
04	5160	X	4829	-0-	-331	-0-	298	1	4509	2	Y	20					50
							22	9									
05	5332	X	3510	-0-	-1822	-0-	234	1	3264	2	Y	11					61
							12	9									
06	5160	X	4130	-0-	-1030	-0-	303	1	3813	2	Y	13					74
							14	9									
07	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	386	1	4403	2	Y	11					85
							12	9									
08	5270	X	4247	-0-	-1023	-0-	358	1	3876	2	Y	12					97
							13	9									
09	4830	X	3447	-0-	-1383	-0-	298	1	3139	2	Y	9	80	1			26
							10	9									
10	4805	X	3561	-0-	-1244	-0-	258	1	3290	2	Y	12					38
							13	9									
11	4650	X	3201	-0-	-1449	-0-	223	1	2964	2	Y	13					51
							14	9									
12	4805	X	3699	-0-	-1106	-0-	236	1	3445	2	Y	16					67
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 52,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1131	-0-	-233	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1006	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	76	1	1075	2	Y	-0-			-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	75	1	1130	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	76	1	1058	2	Y	-0-			-0-
06	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	77	1	975	2	Y	-0-			-0-
07	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	81	1	927	2	Y	-0-			-0-
08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	107	1	1152	2	Y	-0-			-0-
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	103	1	1088	2	Y	-0-			-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-			-0-
11	1200 N	927	-0-	-273	-0-	65	1	862	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	69	1	1003	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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-

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

01	4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	243	1	4674	2	Y	-0-			-0-
02	4512 R	4512	-0-	-0-	-0-	285	1	4227	2	Y	-0-			-0-
03	4994 R	4994	-0-	-0-	-0-	331	1	4663	2	Y	-0-			-0-
04	5027 R	5027	-0-	-0-	-0-	311	1	4716	2	Y	-0-			-0-
05	5242 R	5242	-0-	-0-	-0-	351	1	4891	2	Y	-0-			-0-
06	4830 #	3871	-0-	-959	-0-	285	1	3586	2	Y	-0-			-0-
07	5208 #	4194	-0-	-1014	-0-	338	1	3856	2	Y	-0-			-0-
08	5177	3925	-0-	-1252	-0-	332	1	3593	2	Y	-0-			-0-
09	5010	3936	-0-	-1074	-0-	341	1	3595	2	Y	-0-			-0-
10	5177	4012	-0-	-1165	-0-	291	1	3721	2	Y	-0-			-0-
11	4260 R	4260	-0-	-0-	-0-	298	1	3962	2	Y	-0-			-0-
12	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	261	1	5014	2	Y	-0-					-0-
02	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	319	1	4738	2	Y	-0-					-0-
03	5580 X	5012	-0-	-568	-0-	333	1	4679	2	Y	-0-					-0-
04	5400 X	5243	-0-	-157	-0-	325	1	4918	2	Y	-0-					-0-
05	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	342	1	4766	2	Y	-0-					-0-
06	5400 X	5252	-0-	-148	-0-	386	1	4866	2	Y	-0-					-0-
07	5580 X	5055	-0-	-525	-0-	407	1	4648	2	Y	-0-					-0-
08	5425 X	4873	-0-	-552	-0-	412	1	4461	2	Y	-0-					-0-
09	5250 X	4707	-0-	-543	-0-	408	1	4299	2	Y	-0-					-0-
10	5425 X	4824	-0-	-601	-0-	350	1	4474	2	Y	-0-					-0-
11	5250 X	4685	-0-	-565	-0-	327	1	4358	2	Y	-0-					-0-
*12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	356	1	5182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1003	2	23	9	Y	21							134
02	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1660	2	31	9	Y	28	3	8					159
03	2170 X	1614	-0-	-556	-0-	1595	2	19	9	Y	17							176
04	2100 X	1303	-0-	-797	-0-	1288	2	15	9	Y	14							190
05	2170 X	1363	-0-	-807	-0-	1355	2	8	9	Y	7							197
06	1800 X	1164	-0-	-636	-0-	1150	2	14	9	Y	13							210
07	1860 X	1314	-0-	-546	-0-	1304	2	10	9	Y	9	173	1	2	8			44
08	DLQ G-10	1577	-0-	1577	1577	1558	2	19	9	Y	17							61
09	DLQ G-10	1603	-0-	1603	3180	1579	2	24	9	Y	22							83
10	DLQ G-10	4614	-0-	4614	7794	4600	2	14	9	Y	13							96
11	DLQ G-10	1219	-0-	1219	9013	1200	2	19	9	Y	17							113
*12	10175 X	1162	-0-	-9013	-0-	1151	2	11	9	Y	10							123

TOTAL GAS PROD: 19,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

HEINZEVILLE (RECKLAW) //CONT.// 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
04	390 N	201	-0-	-189	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	195	-0-	-270	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	DLQ G-10	358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	292	-0-	292	650	292	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	692	-0-	692	1342	692	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	152	-0-	152	1494	152	2			Y	-0-					-0-
*12	1677 N	183	-0-	-1494	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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-

HELEN GOHLKE (FRIO 3300) 40231 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER WELL #: 21 RRCID -> 263765 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3286 - 3288

01	1367 R	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	644 #	341	-0-	-303	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	806 #	203	-0-	-603	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	1320 #	490	-0-	-830	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	1364 #	129	-0-	-1235	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	1320 #	118	-0-	-1202	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	1569 R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	3958 R	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	3070 R	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
10	1770 R	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	3840 #	331	-0-	-3509	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	3968 #	139	-0-	-3829	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900) 40231 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-T RRCID -> 170678 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3921 - 3928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 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	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-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 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	5022 X	4179	-0-	-843 B	-0-	577	1	3587	2	N	14					162
						15	9									
02	DLQ G-10	3774	-0-	3774 B	3774	518	1	3195	2	N	55					217
						61	9									
03	DLQ G-10	4058	-0-	4058 B	7832	636	1	3364	2	N	53	177	1			93
						58	9									
04	11731 X	3899	-0-	-7832 B	-0-	608	1	3232	2	N	54					147
						59	9									
05	3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	571	1	3197	2	N	28					175
						31	9									
06	4050 X	3520	-0-	-530 B	-0-	609	1	2911	2	N	-0-					175
07	4185 X	3899	-0-	-286 B	-0-	630	1	3269	2	N	-0-					175
08	4061 X	3536	-0-	-525 B	-0-	617	1	2917	2	N	2	2	8			175
						2	9									
09	3900 X	3536	-0-	-364 B	-0-	597	1	2885	3	N	49	72	7			152
						54	9									
10	3906 X	3740	-0-	-166 B	-0-	599	1	2980	3	N	146					298
						161	9									
*11	3780 X	3461	-0-	-319 B	-0-	597	1	2864	3	N	-0-	196	6			102
12	3906 X	3479	-0-	-427 B	-0-	617	1	2859	3	N	3					105
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1073	-0-	-12 B	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
02	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
04	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
05	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
08	1333 N	924	-0-	-409 B	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	1080 N	857	-0-	-223 B	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	1209 N	1156	-0-	-53 B	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
*12	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) //CONT.// 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	760	-0-	-232 B	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	1023 N	497	-0-	-526 B	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	391	-0-	-359 B	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
09	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	840 N	418	-0-	-422 B	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	868 N	445	-0-	-423 B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3403 R	3403	-0-	-0-	-0-	3320	2	83	9	N	75	188	1			271
02	2688 #	2480	-0-	-208	-0-	2428	2	52	9	N	47					318
03	2976 #	2847	-0-	-129	-0-	2789	2	58	9	N	53	191	1			180
04	3300 #	2825	-0-	-475	-0-	2770	2	55	9	N	50					230
05	3410 #	2645	-0-	-765	-0-	2608	2	37	9	N	34					264
06	3300 #	2743	-0-	-557	-0-	2693	2	50	9	N	45	177	1			132
07	2914 #	2643	-0-	-271	-0-	2602	2	41	9	N	37					169
08	2914 #	2752	-0-	-162	-0-	2705	2	47	9	N	43					212
09	2820 #	2683	-0-	-137	-0-	2624	2	59	9	N	54	191	1			75
10	3007 #	2554	-0-	-453	-0-	2519	2	35	9	N	32					107
11	2730 #	2414	-0-	-316	-0-	2377	2	37	9	N	34					141
12	2759 #	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 29,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HELEN GOHLKE (YEGUA 5400) 40231 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER WELL #: RRCID -> 250767 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5430 - 5434

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
PANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257081 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 1517 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1) 40232 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
OMEGA ENERGY, LLC 622657
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

01	28427 X	25675	-0-	-2752	-0-	25346	2	329	9	N	299	351	2			339
02	24948 X	22886	-0-	-2062	-0-	22673	2	213	9	N	194	353	2			180
03	27032 X	23974	-0-	-3058	-0-	23687	2	287	9	N	261	175	2			266
04	25470 X	23507	-0-	-1963	-0-	23228	2	279	9	N	254	179	2			341
05	25885 X	23852	-0-	-2033	-0-	23566	2	286	9	N	260	362	1			239
06	24840 X	22498	-0-	-2342	-0-	22254	2	244	9	N	222	182	1			279
07	25327 X	23642	-0-	-1685	-0-	23383	2	259	9	N	235	176	1			338
08	24304 X	23467	-0-	-837	-0-	23239	2	228	9	N	207	176	1			369
09	23520 X	22162	-0-	-1358	-0-	21946	2	216	9	N	196	364	1			201
10	23839 X	23025	-0-	-814	-0-	22741	2	284	9	N	258	360	1			99
11	22890 X	22031	-0-	-859	-0-	21765	2	266	9	N	242					341
*12	23653 X	22489	-0-	-1164	-0-	22300	2	189	9	N	172	346	1			167

TOTAL GAS PROD: 279,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,800

HELEN GOHLKE, E. (11060) //CONT.// 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY //CONT.// 818425
JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 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	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					186
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					186
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					186
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					186
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					186
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1					187
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2	19	9	N	17					204
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	N	15	179	1			40
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1127	2	24	9	N	22					62
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1261	2	20	9	N	18					80
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1031	2	13	9	N	12					92
*12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1209	2	3	9	N	3					95

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970) 40234 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
WENDTLAND WELL #: 1 RRCID -> 168758 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) 40238 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
RUSCHHAUPT WELL #: 2 RRCID -> 144055 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476

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-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. 501545
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2539	-0-	-1584	-0-	809	1	1676	3	Y	49					157
							54	9									
02	3724	X	3145	-0-	-579	-0-	869	1	2225	3	Y	46	135	1			68
							51	9									
03	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	929	1	2332	3	Y	59					127
							65	9									
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	971	1	2282	3	Y	67					194
							74	9									
05	3472	X	3258	-0-	-214	-0-	1199	1	2039	3	Y	18					212
							20	9									
06	3360	X	3339	-0-	-21	-0-	1021	1	2275	3	Y	39	238	1			13
							43	9									
07	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	1066	1	2763	3	Y	48					61
							53	9									
08	3441	X	3031	-0-	-410	-0-	898	1	2089	3	Y	40					101
							44	9									
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	998	1	2879	3	Y	47					148
							52	9									
*10	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1056	1	3099	3	Y	57	124	1			81
							63	9									
11	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	1303	1	2310	3	Y	45					126
							50	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 37,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3065	3	47	9	N	43	172	1			101
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3196	3	68	9	N	62					163
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2425	3	56	9	N	51					214
04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2661	3	68	9	N	62	178	1			98
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3037	3	46	9	N	42					140
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2773	3	29	9	N	26					166
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2321	3	52	9	N	47					213
08	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2348	3	41	9	N	37					250
09	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2519	3	53	9	N	48	187	1			111
10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2196	3	63	9	N	57					168
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2659	3	56	9	N	51	184	1			35
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 29,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2439	2	56	9	Y	51	171	1			121
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					121
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2503	2	52	9	Y	47					168
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					168
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2302	2	55	9	Y	50					218
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2114	2	39	9	Y	35	158	1			95
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1958	2	42	9	Y	38					133
08	2294	N	1362	-0-	-932	-0-	1309	2	53	9	Y	48					181
09	2160	N	1055	-0-	-1105	-0-	1052	2	3	9	Y	3	157	1			27
10	2015	N	1496	-0-	-519	-0-	1496	2			Y	-0-					27
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					27
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1466	2	34	9	Y	31					58

TOTAL GAS PROD: 23,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 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	11811 X	9992	-0-	-1819	-0-	9750	2	242	9	N	220	276	1			47
02	10668 X	10350	-0-	-318	-0-	9930	2	420	9	N	382	340	1			89
03	11811 X	11051	-0-	-760	-0-	10684	2	367	9	N	334	309	1			114
04	11310 X	10879	-0-	-431	-0-	10578	2	301	9	N	274	313	1			75
05	11563 X	10884	-0-	-679	-0-	10570	2	314	9	N	285	312	1			48
06	11100 X	10684	-0-	-416	-0-	10373	2	311	9	N	283	289	1			42
07	11470 X	11019	-0-	-451	-0-	10674	2	345	9	N	314	294	1			62
08	11253 X	9679	-0-	-1574	-0-	9368	2	311	9	N	283	282	1			63
09	10890 X	9412	-0-	-1478	-0-	9106	2	306	9	N	278	272	1			69
10	11036 X	10893	-0-	-143	-0-	10554	2	339	9	N	308	311	1			66
11	10680 X	9889	-0-	-791	-0-	9547	2	342	9	N	311	323	1			54
*12	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	10701	2	327	9	N	297	309	1			42

TOTAL GAS PROD: 125,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,569

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
LINN OPERATING, INC. 501545
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5398 - 5718

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-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 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	6510	5137	-0-	-1373	-0-	5137	2			N	-0-					40
02	4303 R	4303	-0-	-0-	-0-	4268	2	35	9	N	32					72
03	5507 R	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					72
04	4980 #	4764	-0-	-216	-0-	4581	2	183	9	N	166	178	1			60
05	5146 #	4668	-0-	-478	-0-	4668	2			N	-0-					60
06	5340 #	4482	-0-	-858	-0-	4482	2			N	-0-					60
07	5518 #	4446	-0-	-1072	-0-	4446	2			N	-0-					60
08	5518 #	4524	-0-	-994	-0-	4350	2	174	9	N	158	163	1			55
09	4770 #	4493	-0-	-277	-0-	4493	2			N	-0-					55
10	4902 R	4902	-0-	-0-	-0-	4612	2	290	9	N	264	174	1			145
11	4470 #	4370	-0-	-100	-0-	4231	2	139	9	N	126	177	1			94
12	4650 #	4179	-0-	-471	-0-	4179	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 55,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

HENZE (SLICK) 40617 250 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: DE WITT
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HENZE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 002068 COMPL. DATE 06/11/1951 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENZE (WILCOX LOWER) 40617 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETERSON BURGE WELL #: 1 RRCID -> 237857 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13090 - 13306

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2013 - PLUGGED 09/12/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 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	2077 #	1284	-0-	-793	-0-	1254	2	30	9	N	27					77
02	1820 #	844	-0-	-976	-0-	821	2	23	9	N	21					98
03	1927 R	1927	-0-	-0-	-0-	1881	2	46	9	N	42					140
04	2010 #	1954	-0-	-56	-0-	1908	2	46	9	N	42					182
05	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1774	2	45	9	N	41	183	1			40
06	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2182	2	52	9	N	47					87
07	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					87
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					87
09	2220 #	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					87
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 10,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
KERLICK, ELLA LEE WELL #: 1 RRCID -> 052439 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 12452 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

01	56110 X	31008	-0-	-25102	-0-	30119	2	889	9	N	808	726	1			140
02	32915 X	32915	-0-	-0-	-0-	31937	2	978	9	N	889	361	1			668
03	63028 X	63028	-0-	-0-	-0-	61378	2	1650	9	N	1500	1607	1			561
04	56806 X	56806	-0-	-0-	-0-	55411	2	1395	9	N	1268	1644	1			185
05	57259 X	57259	-0-	-0-	-0-	55838	2	1421	9	N	1292	1080	1			397
06	54000 X	52671	-0-	-1329	-0-	51421	2	1250	9	N	1136	1230	1			303
07	55800 X	52267	-0-	-3533	-0-	51042	2	1225	9	N	1114	1240	1			177
08	54250 X	50892	-0-	-3358	-0-	49757	2	1135	9	N	1032	1072	1			137
09	52500 X	48251	-0-	-4249	-0-	47143	2	1108	9	N	1007	716	1			428
10	54250 X	49027	-0-	-5223	-0-	47914	2	1113	9	N	1012	1077	1			363
11	52500 X	46111	-0-	-6389	-0-	45054	2	1057	9	N	961	1097	1			227
12	52266 X	47203	-0-	-5063	-0-	46133	2	1070	9	N	973	918	1			282

TOTAL GAS PROD: 587,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,992

HENZE, E (YEGUA 4725) 40618 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267653 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4847 - 4851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	671	-0-	-1251	-0-	671	2		N	-0-			200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	163	1	37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2014 - W/O TO 02-274173

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

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-

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794

01	2852 #	1238	-0-	-1614	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
02	2576 #	1137	-0-	-1439	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
03	2635 #	1825	-0-	-810	-0-	1825	3		N	-0-			-0-
04	2310 #	1797	-0-	-513	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
05	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
06	1770 #	1335	-0-	-435	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
07	1860 #	1174	-0-	-686	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
08	1860 #	1114	-0-	-746	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
09	1800 #	1779	-0-	-21	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
10	3464 R	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3		N	-0-			-0-
*11	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3		N	-0-			-0-
12	1829 #	955	-0-	-874	-0-	955	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERNDON (3200 FRIO) //CONT.// 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2398	-0-	2398	2398	2398	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	5097	-0-	5097	7495	5097	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4694	-0-	4694	12189	4694	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4108	-0-	4108	16297	4108	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3731	-0-	3731	20028	3731	3		N	-0-			-0-
07	7750	3393	-0-	-4357	15671	3393	3		N	-0-			-0-
08	7750	2864	-0-	-4886	10785	2864	3		N	-0-			-0-
09	7500	2596	-0-	-4904	5881	2596	3		N	-0-			-0-
10	7750	4428	-0-	-3322	2559	4428	3		N	-0-			-0-
*11	7500	5006	-0-	-2494	65	5006	3		N	-0-			-0-
*12	5046	4981	-0-	-65	-0-	4981	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRIGGS RANCH WELL #: RRCID -> 236919 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7024 - 7026

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71	7	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 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	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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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-

HEYSER (F-37) 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERGE, M. T. WELL #: 12 RRCID -> 088641 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5223 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERGE, M.T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3242	-0-	-478	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3360	2821	-0-	-539	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
03	3720	2866	-0-	-854	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	3600	3286	-0-	-314	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3472 #	2536	-0-	-936	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
06	3150 #	2475	-0-	-675	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	3410 #	2455	-0-	-955	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
08	3410 #	2283	-0-	-1127	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	3300 #	2156	-0-	-1144	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
10	2573 #	2026	-0-	-547	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2490 #	1974	-0-	-516	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	2449 #	1955	-0-	-494	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-39) //CONT.// 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HEYSER (F-40) //CONT.// 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-			-0-
04	90 #	37	-0-	-53	-0-	37	2	N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
12	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 052083 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (GRETA STRINGER) //CONT.// 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B DENY	-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-

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VIOLA PROD., INC. 886217
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C.W. PICKERING, INC. 121104
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 4 RRCID -> 046943 COMPL. DATE 09/29/1969 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 5 RRCID -> 055750 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
12	248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	9	-0-	-208	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	51	-0-	51	99	51	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	53	-0-	53	152	53	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	191	39	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-165				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-165				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-107	CANCELLED UNDERAGE ->		-58						
03	0 #	31	-0-	31 B	-76	31	2		Y	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-84	22	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-115				Y	-0-			-0-
06	30 #	37	-0-	7 B	-108	37	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-139				Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-170				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-101	CANCELLED UNDERAGE ->		-69						
09	30 #	43	-0-	13 B	-88	43	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	38	-0-	7 B	-81	38	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58 B	-23	58	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	37	-0-	37 B	14	37	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089496 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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	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-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	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	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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	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	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-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 14 RRCID -> 090349 COMPL. DATE 11/24/1939 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5479 - 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	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	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-

MARSHALL, H. T. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090791 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	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	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-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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-

BENNETT, W.H. WELL #: 8 RRCID -> 124198 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 127343 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 129271 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5421 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- 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-

WILLIAMS, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 089894 COMPL. DATE 11/25/1939 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5477 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	12350			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 11 RRCID -> 090363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (5400 #3) 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREDCO 284921
BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			64
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			64
03	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2		Y	-0-			64
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			64
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			64
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			64
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			64
10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			64
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			64
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4132	2	68	9	Y	62					217
02	3416 X	3072	-0-	-344	-0-	3040	2	32	9	Y	29	191	1			55
03	3782 X	3190	-0-	-592	-0-	3162	2	28	9	Y	25					80
04	3660 X	3520	-0-	-140	-0-	3487	2	33	9	Y	30					110
05	3782 X	3741	-0-	-41	-0-	3614	2	127	9	Y	115	170	1			55
06	3660 X	3411	-0-	-249	-0-	3377	2	34	9	Y	31	23	5			63
07	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3412	2	43	9	Y	39					102
08	3751 X	3238	-0-	-513	-0-	3219	2	19	9	Y	17					119
09	3630 X	3018	-0-	-612	-0-	3001	2	17	9	Y	15					134
10	3751 X	3225	-0-	-526	-0-	3208	2	17	9	Y	15					149
11	3420 X	1422	-0-	-1998	-0-	1408	2	14	9	Y	13					162
12	3441 X	2892	-0-	-549	-0-	2884	2	8	9	Y	7					169

TOTAL GAS PROD: 38,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, EAST (8350) 40959 650 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O.M. -B- WELL #: 18 RRCID -> 125123 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8327 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

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	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-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

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	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-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 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	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-			66
02	2800 N	2813	-0-	13	13	2813	2		N	-0-			66
03	3022 N	3009	-0-	-13	-0-	3009	2		N	-0-			66
04	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-			66
05	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-			66
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-			66
07	3100 N	3441	-0-	341	341	3441	2		N	-0-			66
08	3100 N	2804	-0-	-296	45	2804	2		N	-0-			66
09	1860 N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2		N	-0-			66
10	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			66
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			66
*12	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 31,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

01	279 X	193	-0-	-86	-0-	193	2		N	-0-			164
02	1120 X	996	-0-	-124	-0-	996	2		N	-0-			164
03	1240 X	1026	-0-	-214	-0-	1026	2		N	-0-			164
04	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			164
05	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-			164
06	1080 X	977	-0-	-103	-0-	977	2		N	-0-			164
07	1612 X	45	-0-	-1567	-0-	45	2		N	-0-			164
08	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-			164
09	1980 X	476	-0-	-1504	-0-	476	2		N	-0-			164
10	2046 X	6	-0-	-2040	-0-	6	2		N	-0-			164
11	2130 X	637	-0-	-1493	-0-	637	2		N	-0-			164
12	2201 X	1411	-0-	-790	-0-	1411	2		N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: 11,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

01	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			19
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			19
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-			19
04	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			19
05	1240 X	1194	-0-	-46	-0-	1194	2		N	-0-			19
06	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-			19
07	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			19
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			19
09	1320 X	938	-0-	-382	-0-	938	2		N	-0-			19
10	1519 X	1405	-0-	-114	-0-	1405	2		N	-0-			19
11	1470 X	1148	-0-	-322	-0-	1148	2		N	-0-			19
12	1519 X	1230	-0-	-289	-0-	1230	2		N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 14,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			16
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			16
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			16
04	180 X	11	-0-	-169	-0-	11	2		N	-0-			16
05	186 X	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-			16
06	150 X	35	-0-	-115	-0-	35	2		N	-0-			16
07	11 X	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			16
08	11 X	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			16
09	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			16
10	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			16
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			16
*12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GISLER, ALFREDA WELL #: 1 RRCID -> 221908 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
02	2604 X	1095	-0-	-1509	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	2096	-0-	-1204	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	3051	-0-	-359	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2799	-0-	-411	-0-	2799	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	1743	-0-	-1574	-0-	1743	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	1496	-0-	-1821	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
09	2940 X	932	-0-	-2008	-0-	932	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	1347	-0-	-1691	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
11	2790 X	1606	-0-	-1184	-0-	1606	2		N	-0-			-0-
12	1736 X	1713	-0-	-23	-0-	1713	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHLINE (13850) 41325 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 223542 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9410 R	9410	-0-	-0-	-0-	403	1	9007	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7614	-0-	7614	7614	364	1	7250	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1206	-0-	1206	8820	143	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	645	-0-	645	9465	312	1	333	2	N	-0-					-0-
05	4389	1165	-0-	-3224	6241	247	1	918	2	N	-0-					-0-
06	6930	9075	-0-	2145	8386	364	1	8711	2	N	-0-					-0-
07	9141	9141	-0-	-0-	8386	403	1	8738	2	N	-0-					-0-
08	9424	9070	-0-	-354	8032	403	1	8667	2	N	-0-					-0-
09	9120	7638	-0-	-1482	6550	390	1	7248	2	N	-0-					-0-
10	9745	9745	-0-	-0-	6550	403	1	9342	2	N	-0-					-0-
11	10507	10507	-0-	-0-	6550	390	1	10117	2	N	-0-					-0-
*12	10243	10243	-0-	-0-	6550	403	1	9840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT (WILSON) 41609 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 264538 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6248 - 6289

01	13826 X	9395	-0-	-4431	-0-	261	1	9033	3	Y	92	51	1		176
						101	9								
02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	158	1	7335	3	Y	54	151	1		79
						59	9								
03	9982 X	7011	-0-	-2971	-0-	172	1	6780	3	Y	54	37	1		96
						59	9								
04	9660 X	6496	-0-	-3164	-0-	168	1	6271	3	Y	52	58	1		90
						57	9								
05	9982 X	6316	-0-	-3666	-0-	172	1	6124	3	Y	18	19	1		89
						20	9								
06	9090 X	5714	-0-	-3376	-0-	122	1	5570	3	Y	20	71	1		38
						22	9								
07	8370 X	5113	-0-	-3257	-0-	219	1	4864	3	Y	27	24	1		41
						30	9								
08	6572 X	4695	-0-	-1877	-0-	169	1	4503	3	Y	21	59	1		3
						23	9								
09	6360 X	3815	-0-	-2545	-0-	166	1	3626	3	Y	21	21	1		3
						23	9								
10	6324 X	3807	-0-	-2517	-0-	171	1	3617	3	Y	17	17	1		3
						19	9								
11	5700 X	3215	-0-	-2485	-0-	166	1	3027	3	Y	20	20	1		3
						22	9								
12	5115 X	3757	-0-	-1358	-0-	173	1	3561	3	Y	21	20	1		4
						23	9								

TOTAL GAS PROD: 66,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

HINNANT (WILSON) //CONT.// 41609 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
HINNANT HEIRS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274411 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6237 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		13732	-0-	13732	13732	104	1	13196	3	Y	393	374	1			19
							432	9									
06	0		7536	-0-	7536	21268	190	1	7119	3	Y	206	190	1			35
							227	9									
07	26482	X	5214	-0-	-21268	-0-	122	1	4043	3	Y	954	853	1			136
							1049	9									
08	30163	X	5381	-0-	-24782	-0-	162	1	2781	3	Y	2216	2215	1			137
							2438	9									
09	29190	X	3504	-0-	-25686	-0-	100	1	1307	3	Y	1906	2043	1			-0-
							2097	9									
10	30163	X	-0-	-0-	-30163	-0-					N	-0-					-0-
11	29190	X	-0-	-0-	-29190	-0-					N	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,675

HINNANT (YEGUA 1ST) 41609 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS WELL #: 2 RRCID -> 272449 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6082 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3081	-0-	3081	26412	201	1	2715	3	N	150	179	1			130
							165	9									
02	0		2500	-0-	2500	28912	286	1	2179	3	N	32					162
							35	9									
03	0		1601	-0-	1601	30513	250	1	1350	3	N	1					163
							1	9									
04	0		2095	-0-	2095	32608	138	1	1945	3	N	11	152	1			22
							12	9									
05	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					22
06	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					22
07	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-	22	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	4171	-0-	-2215	-0-	243	1	3928	3	N	-0-					-0-
02	3757		3757	-0-	-0-	-0-	149	1	3608	3	N	-0-					-0-
03	4805		3557	-0-	-1248	-0-	161	1	3396	3	N	-0-					-0-
04	4620	#	3072	-0-	-1548	-0-	157	1	2915	3	N	-0-					-0-
05	4185	#	2547	-0-	-1638	-0-	159	1	2388	3	N	-0-					-0-
06	4050	#	845	-0-	-3205	-0-	102	1	743	3	N	-0-					-0-
07	7211		7211	-0-	-0-	-0-	169	1	7042	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		5333	-0-	5333	5333	175	1	5158	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		4413	-0-	4413	9746	168	1	4245	3	N	-0-					-0-
10	1140		3846	-0-	2706	12452	174	1	3672	3	N	-0-					-0-
11	5700		3121	-0-	-2579	9873	241	1	2880	3	N	-0-					-0-
12	5890		4207	-0-	-1683	8190	251	1	3956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6457	-0-	6457	6457	171	1	6078	3	Y	189	274	1			87
							208	9									
02	0	W	5717	-0-	5717	12174	222	1	5305	3	Y	173	131	1			129
							190	9									
03	0	W	5305	-0-	5305	17479	241	1	4860	3	Y	185	267	1			47
							204	9									
04	23182	X	5703	-0-	-17479	-0-	243	1	5275	3	Y	168	141	1			74
							185	9									
05	6417	X	5309	-0-	-1108	-0-	246	1	4886	3	Y	161	142	1			93
							177	9									
06	6210	X	5245	-0-	-965	-0-	241	1	4853	3	Y	137	141	1			89
							151	9									
07	6324	X	4836	-0-	-1488	-0-	244	1	4440	3	Y	138	128	1			99
							152	9									
08	5890	X	5014	-0-	-876	-0-	251	1	4613	3	Y	136	141	1			94
							150	9									
09	5700	X	4081	-0-	-1619	-0-	376	1	3603	3	Y	93	136	1			51
							102	9									
10	5425	X	4219	-0-	-1206	-0-	236	1	3865	3	Y	107					158
							118	9									
11	5250	X	3888	-0-	-1362	-0-	241	1	3544	3	Y	94	130	1			122
							103	9									
12	5022	X	3876	-0-	-1146	-0-	245	1	3524	3	Y	97	123	1			96
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 59,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

LUCAS, R. WELL #: 2 RRCID -> 264393 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	155	1	162	3	Y	56	78	1			25
							62	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	210	1	82	3	Y	57	41	1			41
							63	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	226	1	59	3	Y	50	78	1			13
							55	9									
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	226	1	77	3	Y	46	38	1			21
							51	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	230	1	39	3	Y	37	36	1			22
							41	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	221	1	79	3	Y	37	36	1			23
							41	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	229	1	46	3	Y	33	31	1			25
							36	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	232	1	53	3	Y	34	36	1			23
							37	9									
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	16	1	154	3	Y	30	39	1			14
							33	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	221	1	54	3	Y	33					47
							36	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	222	1	42	3	Y	47	47	1			47
							52	9									
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	228	1	45	3	Y	57	58	1			46
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	2	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	36	1	164	2	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	2	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	46	1	193	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	57	1	183	2	N	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	52	1	200	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	75	1	603	2	N	-0-					74
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	505	2	N	-0-					74
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	79	1	547	2	N	-0-					74
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	116	1	532	2	N	-0-					74
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	98	1	580	2	N	-0-					74
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	N	-0-					74
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	145	1	583	2	N	-0-					74
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	137	1	567	2	N	-0-					74
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	178	1	570	2	N	-0-					74
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	166	1	586	2	N	-0-					74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	20	1	188	2	N	-0-					13
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-					13
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-					13
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					13
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					13
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					13
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	15	1	47	2	N	-0-					13
10	186	N	37	-0-	-149	-0-	8	1	29	2	N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	891	-0-	-380	-0-	88	1	803	2	N	-0-					996
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	131	1	986	2	N	-0-					996
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	119	1	967	2	N	-0-					996
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					996
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	125	1	1020	2	N	-0-					996
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	116	1	890	2	N	-0-					996
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	146	1	1116	2	N	-0-					996
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	133	1	1012	2	N	-0-					996
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	389	1	1179	2	N	-0-					996
10	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	246	1	831	2	N	-0-					996
11	1110	N	773	-0-	-337	-0-	94	1	679	2	N	-0-					996
12	1612	N	879	-0-	-733	-0-	107	1	772	2	N	-0-					996

TOTAL GAS PROD: 11,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, NW. (3050) 42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MORRISON, FRANK A. 588680
BOLDT, AMELIA WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
KESELING, FRANCIS B. WELL #: 1 RRCID -> 160107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4449 - 4456

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2014 - PLUGGED 04/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

02	0	2232	-0-	2232	2232	2226	2	6	9	N	5			5
03	0 W	6298	-0-	6298	8530	6276	2	22	9	N	20			25
04	0 W	6220	-0-	6220	14750	6180	2	40	9	N	36			61
05	0 W	4575	-0-	4575	19325	4561	2	14	9	N	13			74
06	0 W	2669	-0-	2669	21994	2669	2			N	-0-			74
07	0 W	3744	-0-	3744	25738	3733	2	11	9	N	10	10	8	74
08	0 W	4646	-0-	4646	30384	4635	2	11	9	N	10	10	8	74
09	0 W	4275	-0-	4275	34659	4266	2	9	9	N	8	8	8	74
10	0 W	4087	-0-	4087	38746	4087	2			N	-0-			74
11	0 W	3936	-0-	3936	42682	3936	2			N	-0-			74
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	42682					N	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: 42,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RICHARD GERBERT WELL #: 2 RRCID -> 228038 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 1724 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	8646	-0-	896	6965	8646	2			N	-0-			-0-
02	9611	9611	-0-	-0-	6965	9611	2			N	-0-			-0-
03	9659	9659	-0-	-0-	6965	9659	2			N	-0-			-0-
04	10509	10509	-0-	-0-	6965	312	1	10197	2	N	-0-			-0-
05	8735	8735	-0-	-0-	6965	347	1	8388	2	N	-0-			-0-
06	9418	9418	-0-	-0-	6965	347	1	9071	2	N	-0-			-0-
07	10966	10966	-0-	-0-	6965	322	1	10644	2	N	-0-			-0-
08	11656	9765	-0-	-1891	5074	341	1	9424	2	N	-0-			-0-
09	11280	10127	-0-	-1153	3921	312	1	9815	2	N	-0-			-0-
10	11656	9188	-0-	-2468	1453	287	1	8901	2	N	-0-			-0-
11	10620 #	1954	-0-	-8666	-0-	132	1	1822	2	N	-0-			-0-
12	10974 #	2176	-0-	-8798	-0-	114	1	2062	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 5 RRCID -> 200171 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3139 - 3144

01	744 #	412	-0-	-332	-0-	124 1	288 2	N	-0-			-0-
02	560 #	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-			-0-
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (10800) 42383 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 2 RRCID -> 218589 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (12000) 42383 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
SCHRAMM-NASA WELL #: 1 RRCID -> 229795 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10488 - 10518

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67	1	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2014 - PLUGGED 01/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1-R RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 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	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					357
02	1652 N	1064	-0-	-588	-0-	1064	2			N	-0-					357
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					357
04	1320 N	552	-0-	-768	-0-	549	2	3	9	N	3	157	1			203
05	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857	2			N	-0-					203
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					203
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					203
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2	9	N	2					205
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 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	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	886	1	6871	2	N	101					254
							111	9									
02	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	793	1	6649	2	N	95	177	1			172
							105	9									
03	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	683	1	6900	2	N	88					260
							97	9									
04	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	679	1	6091	2	N	-0-					260
05	6665	X	6476	-0-	-189	-0-	684	1	5792	2	N	-0-					260
06	6450	X	5936	-0-	-514	-0-	708	1	5213	2	N	14	167	1			107
							15	9									
07	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	727	1	6754	2	N	15					122
							17	9									
08	6665	X	5866	-0-	-799	-0-	768	1	5080	2	N	16					138
							18	9									
09	6450	X	6121	-0-	-329	-0-	611	1	5482	2	N	25					163
							28	9									
10	6665	X	6129	-0-	-536	-0-	688	1	5437	2	N	4					167
							4	9									
11	6450	X	5501	-0-	-949	-0-	443	1	5026	2	N	29					196
							32	9									
12	6665	X	6059	-0-	-606	-0-	432	1	5592	2	N	32					228
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 79,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 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	3348	X	3206	-0-	-142	-0-	366	1	2840	2	N	-0-					234
02	3024	X	2723	-0-	-301	-0-	290	1	2433	2	N	-0-					234
03	3162	X	2790	-0-	-372	-0-	251	1	2539	2	N	-0-					234
04	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	314	1	2818	2	N	14					248
							15	9									
05	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	316	1	2672	2	N	65	178	1			135
							72	9									
06	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	308	1	2268	2	N	55					190
							61	9									
07	3255	X	2949	-0-	-306	-0-	281	1	2609	2	N	54	181	1			63
							59	9									
08	3255	X	3178	-0-	-77	-0-	414	1	2744	2	N	18					81
							20	9									
09	3150	X	2744	-0-	-406	-0-	274	1	2457	2	N	12					93
							13	9									
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	330	1	2609	2	N	-0-					93
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	272	1	3091	2	N	-0-					93
*12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	231	1	2990	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 35,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	840	N	478	-0-	-362	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	761	-0-	-913	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	394	-0-	-815	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	569	-0-	-571	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	775	N	256	-0-	-519	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 2950) 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 164643 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2934 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	2	N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 2950) //CONT.// 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	3		N	-0-			-0-
02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3		N	-0-			-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3		N	-0-			-0-
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3		N	-0-			-0-
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3		N	-0-			-0-
06	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3		N	-0-			-0-
08	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-			-0-
09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3		N	-0-			-0-
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3		N	-0-			-0-
11	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3		N	-0-			-0-
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (FRIO 3079) //CONT.// 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 2 RRCID -> 235953 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4291	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
02	3452	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
03	3925	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2		N	-0-			-0-
04	3782	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
05	3695	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
06	3000	3737	-0-	737	737	3737	2		N	-0-			-0-
07	3623	3623	-0-	-0-	737	3623	2		N	-0-			-0-
08	3842	3842	-0-	-0-	737	3842	2		N	-0-			-0-
09	4649 R	3912	-0-	-737	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
10	3882 R	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
11	3772 R	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-			-0-
12	4030 #	NO RPT	-0-	-4030	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

01	2356 X	1479	-0-	-877	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
02	2128 X	1094	-0-	-1034	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
03	2077 X	1174	-0-	-903	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
04	1650 X	1096	-0-	-554	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
05	1705 X	1108	-0-	-597	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
06	1440 X	1416	-0-	-24	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
09	1410 X	1304	-0-	-106	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
10	1457 X	1391	-0-	-66	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
11	1410 X	1190	-0-	-220	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
12	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	682	-0-	-4650	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-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: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2222	-0-	-1446	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3176	-0-	-754	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	60	-0-	-4001	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-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: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2660) //CONT.// 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION //CONT.// 069458
YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	85	-0-	85	85	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	86	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	87	1	3			Y	-0-					-0-
11	87 X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022 #	4714	-0-	-308	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
02	4536 #	4095	-0-	-441	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
03	5022 #	4811	-0-	-211	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
04	4708 R	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
05	4880 R	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
06	4650 #	4627	-0-	-23	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
07	4867 #	4436	-0-	-431	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
08	4867 #	4381	-0-	-486	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
09	4710 #	3625	-0-	-1085	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
10	4867 #	3735	-0-	-1132	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
11	4620 #	4314	-0-	-306	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
12	4433 #	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	674	-0-	674	674	101	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	232	-0-	232	906	61	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	157	-0-	157	1063	65	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	1063 X	-0-	-0-	-1063	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

01	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	224	1	4075	2	N	142	179	1			128
						156	9									
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	208	1	4782	2	N	113	180	1			61
						124	9									
03	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	216	1	4259	2	N	105					166
						116	9									
04	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	240	1	4316	2	N	69	169	1			66
						76	9									
05	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	248	1	4967	2	N	110					176
						121	9									
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	240	1	4774	2	N	106	178	1			104
						117	9									
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	248	1	5113	2	N	94					198
						103	9									
08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	248	1	5270	2	N	98	162	1			134
						108	9									
09	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	240	1	4949	2	N	96	176	1			54
						106	9									
10	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	252	1	5291	2	N	85					139
						94	9									
11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	232	1	5390	2	N	101	186	1			54
						111	9									
*12	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	240	1	4914	2	N	65					119
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 62,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	3673	-0-	3673	3673	549	1	3122	3	Y	2					39
						2	9									
09	14B2 EXT	3633	-0-	3633	7306	959	1	2673	3	Y	1					40
						1	9									
10	14B2 EXT	806	-0-	806	8112	333	1	473	3	Y	-0-					40
11	8112 X	-0-	-0-	-8112	-0-					Y	-0-					40
*12	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	1360	1	2501	3	Y	5					45
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

01	7006 X	6535	-0-	-471	-0-	867	1	5613	3	N	50					138
						55	9									
02	6328 X	6081	-0-	-247	-0-	166	1	5846	3	N	63	169	1			32
						69	9									
03	7006 X	6364	-0-	-642	-0-	6301	3	63	9	N	57					89
04	6360 X	6355	-0-	-5	-0-	240	1	5976	3	N	126	176	1			39
						139	9									
05	6727 X	6339	-0-	-388	-0-	240	1	6014	3	N	77					116
						85	9									
06	6510 X	5661	-0-	-849	-0-	240	1	5348	3	N	66					182
						73	9									
07	6727 X	5430	-0-	-1297	-0-	155	1	5224	3	N	46	180	1			48
						51	9									
08	6572 X	5046	-0-	-1526	-0-	745	1	4236	3	N	59					107
						65	9									
09	6360 X	4731	-0-	-1629	-0-	1238	1	3451	3	N	38					145
						42	9									
10	6324 X	5710	-0-	-614	-0-	2341	1	3323	3	N	42					187
						46	9									
11	5670 X	5437	-0-	-233	-0-	2582	1	2803	3	N	47	171	1			63
						52	9									
12	DLQ G-10	5385	-0-	5385	5385	1880	1	3458	3	N	43					106
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 69,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	247	-0-	-63	-0-	75	1	172	3	Y	-0-					162
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	25					187
							28	9									
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	230	3	Y	3					190
							3	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	2					192
							2	9									
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	31	1	272	3	Y	3					195
							3	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	55	1	220	3	Y	10					205
							11	9									
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	52	1	185	3	Y	2	138	1			69
							2	9									
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	53	1	239	3	Y	-0-					69
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	50	1	145	3	Y	2					71
							2	9									
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					71
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	16	1	202	3	Y	1					72
							1	9									
12	DLQ G-10		265	-0-	265	265	39	1	218	3	Y	7					79
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	395	1	1454	2	Y	-0-					57
02	1736	N	1580	-0-	-156	-0-	215	1	1365	2	Y	-0-					57
03	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	244	1	1498	2	Y	-0-					57
04	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	274	1	1244	2	Y	-0-					57
05	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	132	1	1099	2	Y	-0-					57
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	103	1	969	2	Y	-0-					57
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	340	1	695	2	Y	-0-					57
08	1240	N	163	-0-	-1077	-0-	43	1	120	2	Y	-0-					57
09	1080	N	915	-0-	-165	-0-	180	1	735	2	Y	-0-					57
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	68	1	843	2	Y	-0-					57
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					57
*12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	13	1	1065	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 13,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

01	4867	X	4719	-0-	-148	-0-	1009	1	3710	2	N	-0-					224
02	4396	X	3574	-0-	-822	-0-	486	1	3088	2	N	-0-					224
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	693	1	4258	2	N	-0-					224
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	915	1	4155	2	N	-0-					224
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	540	1	4476	2	N	-0-					224
06	4710	X	4413	-0-	-297	-0-	422	1	3991	2	N	-0-					224
07	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	1595	1	3265	2	N	-0-					224
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	1312	1	3604	2	N	-0-					224
09	4710	X	4676	-0-	-34	-0-	918	1	3758	2	N	-0-					224
10	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	346	1	4294	2	N	-0-					224
11	4710	X	4416	-0-	-294	-0-	4416	2			N	-0-					224
*12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	53	1	4466	2	N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 55,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4855	-0-	-694	-0-	1038	1	3817	2	N	-0-			185
02	5012	X	4180	-0-	-832	-0-	569	1	3611	2	N	-0-			185
03	5549	X	5089	-0-	-460	-0-	712	1	4377	2	N	-0-			185
04	5340	X	4649	-0-	-691	-0-	839	1	3810	2	N	-0-			185
05	5208	X	4900	-0-	-308	-0-	527	1	4373	2	N	-0-			185
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	473	1	4468	2	N	-0-			185
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1703	1	3488	2	N	-0-			185
08	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	1352	1	3716	2	N	-0-			185
09	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	929	1	3803	2	N	-0-			185
10	5177	X	4449	-0-	-728	-0-	331	1	4118	2	N	-0-			185
11	5010	X	3806	-0-	-1204	-0-	3806	2			N	-0-			185
*12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	45	1	3804	2	N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 55,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	141	1	519	2	Y	-0-			38
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	19	1	118	2	Y	-0-			38
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	27	1	166	2	Y	-0-			38
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	2	Y	-0-			38
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	-0-			38
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-			38
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	2	Y	-0-			38
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	2	Y	-0-			38
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	2	Y	-0-			38
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	13	1	163	2	Y	-0-			38
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			38
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1254	-0-	-0-	-0-	1233	2	21	9	N	19					171
02	1540 X	1019	-0-	-521	-0-	998	2	21	9	N	19	178	1			12
03	1705 X	1060	-0-	-645	-0-	1054	2	6	9	N	5					17
04	1650 X	1352	-0-	-298	-0-	1323	2	29	9	N	26					43
05	1581 X	1173	-0-	-408	-0-	1139	2	34	9	N	31					74
06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1206	2	37	9	N	34					108
07	1395 X	645	-0-	-750	-0-	645	2			N	-0-					108
08	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	N	7					115
09	1350 X	992	-0-	-358	-0-	969	2	23	9	N	21					136
10	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1394	2	9	9	N	8					144
11	1440 X	775	-0-	-665	-0-	771	2	4	9	N	4					148
12	1488 X	1150	-0-	-338	-0-	1132	2	18	9	N	16					164

TOTAL GAS PROD: 13,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

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-

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

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-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	N	5					153
02	196	X	26	-0-	-170	-0-	22	1	4	9	N	4					157
03	34	X	34	-0-	-0-	-0-	26	1	8	9	N	7					164
04	750	X	661	-0-	-89	-0-	650	2	11	9	N	10					174
05	775	X	204	-0-	-571	-0-	203	2	1	9	N	1					175
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					175
07	682	X	15	-0-	-667	-0-	15	1			N	-0-	145	1			30
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					30
09	660	X	25	-0-	-635	-0-	25	1			N	-0-					30
10	217	X	21	-0-	-196	-0-	20	1	1	9	N	1					31
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					31
12	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26037	26037	-0-	-0-	-0-	1628	1	24053	2	Y	324	306	1			46
						356	9									
02	21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	1424	1	19746	2	Y	104					150
						114	9									
03	24630 X	24630	-0-	-0-	-0-	1677	1	22854	2	Y	90	153	1			87
						99	9									
04	23927	23927	-0-	-0-	-0-	1603	1	22130	2	Y	176	151	1			112
						194	9									
05	26313	26313	-0-	-0-	-0-	1716	1	24446	2	Y	137	159	1			90
						151	9									
06	26184	26184	-0-	-0-	-0-	1654	1	24397	2	Y	121	164	1			47
						133	9									
07	25485 R	25485	-0-	-0-	-0-	1708	1	23650	2	Y	115					162
						127	9									
08	23021	23135	-0-	114	114	1657	1	21360	2	Y	107	161	1			108
						118	9									
09	18750	20773	-0-	2023	2137	1633	1	19046	2	Y	85	156	1			37
						94	9									
10	19989	19994	-0-	5	2142	1571	1	18310	2	Y	103					140
						113	9									
11	19816	19816	-0-	-0-	2142	1588	1	18115	2	Y	103	155	1			88
						113	9									
*12	19375	18278	-0-	-1097	1045	1544	1	16645	2	Y	81	144	1			25
						89	9									

TOTAL GAS PROD: 275,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10	60	-0-	60	60	4	1	56	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10	58	-0-	58	118	4	1	54	2	Y	-0-					7
04	175 N	57	-0-	-118	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					7
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-	1	1			6
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					6
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	1					7
						1	9									
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2479	-0-	-590	-0-	155	1	2289	2	Y	32	29	1			5
						35	9									
02	DLQ G-10	2063	-0-	2063	2063	138	1	1914	2	Y	10					15
						11	9									
03	DLQ G-10	2122	-0-	2122	4185	145	1	1970	2	Y	6	13	1			8
						7	9									
04	2900 N	2187	-0-	-713	3472	146	1	2022	2	Y	17	14	1			11
						19	9									
05	3100 N	2003	-0-	-1097	2375	131	1	1863	2	Y	8	12	1			7
						9	9									
06	3000 N	1408	-0-	-1592	783	89	1	1313	2	Y	5	9	1			3
						6	9									
07	2808 N	2025	-0-	-783	-0-	136	1	1878	2	Y	10					13
						11	9									
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	136	1	1754	2	Y	5	9	1			9
						6	9									
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	128	1	1498	2	Y	6	12	1			3
						7	9									
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	157	1	1825	2	Y	10					13
						11	9									
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	155	1	1768	2	Y	10	15	1			8
						11	9									
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	146	1	1576	2	Y	8	14	1			2
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 23,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

01	4154 X	3517	-0-	-637	-0-	220	1	3247	2	Y	45	41	1			7
						50	9									
02	DLQ G-10	3138	-0-	3138	3138	210	1	2910	2	Y	16					23
						18	9									
03	DLQ G-10	3457	-0-	3457	6595	235	1	3209	2	Y	12	22	1			13
						13	9									
04	9778 X	3183	-0-	-6595	-0-	213	1	2945	2	Y	23	20	1			16
						25	9									
05	3565 X	3161	-0-	-404	-0-	206	1	2938	2	Y	15	19	1			12
						17	9									
06	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	188	1	2780	2	Y	13	19	1			6
						14	9									
07	3317 X	3004	-0-	-313	-0-	201	1	2788	2	Y	14					20
						15	9									
08	3348 X	3172	-0-	-176	-0-	228	1	2936	2	Y	7	13	1			14
						8	9									
09	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	233	1	2712	2	Y	12	22	1			4
						13	9									
10	3162 X	3078	-0-	-84	-0-	242	1	2818	2	Y	16					20
						18	9									
11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	252	1	2875	2	Y	17	25	1			12
						19	9									
*12	3162 X	2906	-0-	-256	-0-	245	1	2647	2	Y	13	23	1			2
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					77
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					77
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
*02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					40
*03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					40
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
*05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	193	-0-	-272	-0-	189	1	4	3	N	-0-					84
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					84
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					84
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					84
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					84
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (2700) //CONT.// 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRATCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 825462
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HOPE, NE. (2900) 42531 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 221604 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2909 - 2913

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2014 - P&A 03/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 166123 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2945 - 2951

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

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-

HORDES CREEK 42575 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 272319 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4252 - 4260

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2014 - PLUGGED 03/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 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	11780 X	9539	-0-	-2241	-0-	3700	1	5839	2	N	-0-			78
02	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	3801	1	5947	2	N	-0-			78
03	10199 X	10183	-0-	-16	-0-	3974	1	6209	2	N	-0-			78
04	11128 X	11128	-0-	-0-	-0-	4136	1	6992	2	N	-0-			78
05	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	4293	1	17852	2	N	-0-			78
06	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	3949	1	15419	2	N	-0-			78
07	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	3279	1	18075	2	N	-0-			78
08	22134 X	18640	-0-	-3494	-0-	3021	1	15619	2	N	-0-			78
09	21420 X	19084	-0-	-2336	-0-	3759	1	15325	2	N	-0-			78
10	22134 X	18877	-0-	-3257	-0-	4101	1	14776	2	N	-0-			78
11	20670 X	18195	-0-	-2475	-0-	3947	1	14248	2	N	-0-			78
12	21359 X	17498	-0-	-3861	-0-	4069	1	13429	2	N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 195,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	-0-	-4690	-0-	308	1	24	2	N	-0-			-0-
02	6048 X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-			-0-
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-			-0-
04	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-			-0-
05	4650 X	18	-0-	-4632	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
06	330 X	29	-0-	-301	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	698	1	3943	2	N	-0-			-0-
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	773	1	4044	2	N	-0-			-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
11	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-
12	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 195472 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887

01	806 X	214	-0-	-592	-0-	43	1	171	2	N	-0-			200
02	728 X	178	-0-	-550	-0-	23	1	155	2	N	-0-			200
03	217 X	155	-0-	-62	-0-	31	1	124	2	N	-0-			200
04	210 X	183	-0-	-27	-0-	38	1	145	2	N	-0-			200
05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	2	N	-0-			200
06	210 X	112	-0-	-98	-0-	21	1	91	2	N	-0-			200
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	2	N	-0-			200
08	248 X	173	-0-	-75	-0-	36	1	137	2	N	-0-			200
09	240 X	156	-0-	-84	-0-	47	1	109	2	N	-0-			200
10	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	133	1	1909	2	N	-0-			200
11	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	31	1	3757	2	N	-0-			200
*12	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	43	1	3687	2	N	-0-			200

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	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	3000 N	24033	-0-	21033	21033	193	1	23840	2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	24230	-0-	21130	42163	280	1	23950	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	629	-0-	-208	-0-	126	1	503	2	N	-0-					132
02	560	X	532	-0-	-28	-0-	68	1	464	2	N	-0-					132
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	131	1	527	2	N	-0-					132
04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	153	1	581	2	N	-0-					132
05	620	X	566	-0-	-54	-0-	119	1	447	2	N	-0-					132
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	109	1	463	2	N	-0-					132
07	744	X	660	-0-	-84	-0-	144	1	516	2	N	-0-					132
08	744	X	617	-0-	-127	-0-	129	1	488	2	N	-0-					132
09	720	X	555	-0-	-165	-0-	166	1	389	2	N	-0-					132
10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	N	-0-					132
11	630	X	501	-0-	-129	-0-	4	1	497	2	N	-0-					132
12	651	X	566	-0-	-85	-0-	7	1	559	2	N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2142	-0-	-617	-0-	145	1	1995	3	N	2					101
							2	9									
02	2492	#	2247	-0-	-245	-0-	82	1	2165	3	N	-0-					101
03	2635	#	1705	-0-	-930	-0-	93	1	1612	3	N	-0-					101
04	2340	#	2183	-0-	-157	-0-	90	1	2093	3	N	-0-					101
05	2480	#	997	-0-	-1483	-0-	93	1	904	3	N	-0-					101
06	2400	#	2094	-0-	-306	-0-	90	1	2004	3	N	-0-					101
07	2480	#	1456	-0-	-1024	-0-	93	1	1363	3	N	-0-					101
08	2263	#	2015	-0-	-248	-0-	93	1	1922	3	N	-0-					101
09	2190	#	1604	-0-	-586	-0-	90	1	1514	3	N	-0-					101
10	2170	#	1354	-0-	-816	-0-	93	1	1261	3	N	-0-					101
11	2100	#	1589	-0-	-511	-0-	90	1	1499	3	N	-0-					101
12	2015	#	1986	-0-	-29	-0-	93	1	1893	3	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 21,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2622	-0-	-75	-0-	2622	2			Y	-0-					131
02	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	2543	2	3	9	Y	3					134
03	2945	#	2884	-0-	-61	-0-	2877	2	7	9	Y	6					140
04	2850	#	2546	-0-	-304	-0-	2522	2	24	9	Y	22					162
05	2883	#	1076	-0-	-1807	-0-	1065	2	11	9	Y	10					172
06	2790	#	2700	-0-	-90	-0-	2692	2	8	9	Y	7					179
07	2883	#	2811	-0-	-72	-0-	2799	2	12	9	Y	11					190
08	2883	#	2603	-0-	-280	-0-	2582	2	21	9	Y	19					209
09	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	2731	2	18	9	Y	16					225
10	2821	#	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			Y	-0-					225
11	2730	#	2688	-0-	-42	-0-	2680	2	8	9	Y	7					232
12	2852	#	2761	-0-	-91	-0-	2758	2	3	9	Y	3					235

TOTAL GAS PROD: 30,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HORDES CREEK, NORTH (SLICK) 42577 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
POWELL, GENTRY T. SR. WELL #: 2 RRCID -> 128643 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7408 - 7411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK, SOUTH (PETTUS) 42580 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
POWELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 126386 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4245 - 4253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	593	-0-	-89	-0-	593	2	N	-0-			-0-
02	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
04	570 #	483	-0-	-87	-0-	483	2	N	-0-			-0-
05	682 #	298	-0-	-384	-0-	298	2	N	-0-			-0-
06	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
07	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2	N	-0-			-0-
09	810 #	556	-0-	-254	-0-	556	2	N	-0-			-0-
10	837 #	606	-0-	-231	-0-	606	2	N	-0-			-0-
11	810 #	597	-0-	-213	-0-	597	2	N	-0-			-0-
12	744 #	590	-0-	-154	-0-	590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (COLE 1700) 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (PETTUS) 42833 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 153197 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3135 - 3146

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUDMAN (PETTUS B) 42833 425 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
MOORE, BILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153206 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3147 - 3157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

01	6200 X	5200	-0-	-1000 B	-0-	609	1	4528	2	Y	57	100	1			99
						63	9									
02	2047 X	2047	-0-	-0- B	-0-	121	1	1847	2	Y	72					171
						79	9									
03	8178 X	8178	-0-	-0- B	-0-	750	1	7374	2	Y	49	89	1			131
						54	9									
04	6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-	690	1	5423	2	Y	87	98	1			120
						96	9									
05	5704 X	5170	-0-	-534 B	-0-	504	1	4632	2	Y	31					151
						34	9									
06	6150 X	4395	-0-	-1755 B	-0-	570	1	3811	2	Y	13	81	1			83
						14	9									
07	6355 X	1288	-0-	-5067 B	-0-	70	1	1204	2	Y	13					96
						14	9									
08	789 X	789	-0-	-0- B	-0-	76	1	710	2	Y	3					99
						3	9									
09	6427 X	6427	-0-	-0- B	-0-	675	1	5746	2	Y	5					104
						6	9									
10	8059 X	8059	-0-	-0- B	-0-	754	1	7253	2	Y	47					151
						52	9									
11	4410 X	776	-0-	-3634 B	-0-	87	1	649	2	Y	36					187
						40	9									
12	5890 X	4411	-0-	-1479 B	-0-	580	1	3753	2	Y	71	109	1			149
						78	9									

TOTAL GAS PROD: 52,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 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	7418	X	7418	-0-	-0- B	-0-	900	1	6440	2	N	71	181	1			30
							78	9									
02	6837	X	6837	-0-	-0- B	-0-	884	1	5874	2	N	72					102
							79	9									
03	6975	X	5485	-0-	-1490 B	-0-	496	1	4943	2	N	42					144
							46	9									
04	6750	X	6299	-0-	-451 B	-0-	690	1	5537	2	N	65					209
							72	9									
05	6975	X	6622	-0-	-353 B	-0-	713	1	5847	2	N	56	183	1			82
							62	9									
06	6750	X	4540	-0-	-2210 B	-0-	570	1	3937	2	N	30					112
							33	9									
07	6975	X	5131	-0-	-1844 B	-0-	992	1	4080	2	N	54					166
							59	9									
08	6634	X	3195	-0-	-3439 B	-0-	496	1	2655	2	N	40					206
							44	9									
09	6420	X	2945	-0-	-3475 B	-0-	330	1	2572	2	N	39	180	1			65
							43	9									
10	7103	X	7103	-0-	-0- B	-0-	720	1	6335	2	N	44					109
							48	9									
11	10118	X	10118	-0-	-0- B	-0-	1218	1	8843	2	N	52					161
							57	9									
12	5146	X	5008	-0-	-138 B	-0-	667	1	4279	2	N	56					217
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 70,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1817	-0-	-880 B	-0-	210	1	1539	2	Y	62	83	1			82
							68	9									
02	2131	X	2131	-0-	-0- B	-0-	242	1	1811	2	Y	71					153
							78	9									
03	1969	X	1969	-0-	-0- B	-0-	186	1	1729	2	Y	49	89	1			113
							54	9									
04	1770	X	1198	-0-	-572 B	-0-	120	1	995	2	Y	75	84	1			104
							83	9									
05	2356	X	1123	-0-	-1233 B	-0-	120	1	974	2	Y	26					130
							29	9									
06	2280	X	751	-0-	-1529 B	-0-	90	1	643	2	Y	16	102	1			44
							18	9									
07	2356	X	1428	-0-	-928 B	-0-	150	1	1270	2	Y	7					51
							8	9									
08	929	X	929	-0-	-0- B	-0-	145	1	782	2	Y	2					53
							2	9									
09	1460	X	1460	-0-	-0- B	-0-	180	1	1195	2	Y	77					130
							85	9									
10	1781	X	1781	-0-	-0- B	-0-	180	1	1566	2	Y	32					162
							35	9									
11	1718	X	1718	-0-	-0- B	-0-	203	1	1497	2	Y	16					178
							18	9									
12	1519	X	948	-0-	-571 B	-0-	145	1	803	2	Y	-0-	75	1			103

TOTAL GAS PROD: 17,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6419	X	6419	-0-	-0-	B	-0-	780	1	5583	2	N	51					150
								56	9									
02	5880	X	5190	-0-	-690	B	-0-	594	1	4559	2	N	34					184
								37	9									
03	6510	X	5389	-0-	-1121	B	-0-	496	1	4853	2	N	36	180	1			40
								40	9									
04	6300	X	4009	-0-	-2291	B	-0-	450	1	3507	2	N	47					87
								52	9									
05	6510	X	4902	-0-	-1608	B	-0-	527	1	4317	2	N	53					140
								58	9									
06	6210	X	5095	-0-	-1115	B	-0-	660	1	4394	2	N	37					177
								41	9									
07	6672	X	6672	-0-	-0-	B	-0-	682	1	5953	2	N	34					211
								37	9									
08	6794	X	6794	-0-	-0-	B	-0-	1050	1	5720	2	N	22	183	1			50
								24	9									
09	5846	X	5846	-0-	-0-	B	-0-	660	1	5180	2	N	5					55
								6	9									
10	6510	X	2365	-0-	-4145	B	-0-	240	1	2117	2	N	7					62
								8	9									
11	6300	X	1818	-0-	-4482	B	-0-	203	1	1565	2	N	45					107
								50	9									
12	6510	X	3781	-0-	-2729	B	-0-	493	1	3253	2	N	32					139
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 58,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

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-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2379	-0-	-3418 B	-0-	247	1	2118	2	N	13					140
							14	9									
02	5712	X	-0-	-0-	-5712 B	-0-					N	2					142
03	6388	X	6388	-0-	-0- B	-0-	540	1	5793	2	N	50					192
							55	9									
04	6120	X	5685	-0-	-435 B	-0-	480	1	5148	2	N	52					244
							57	9									
05	5642	X	5459	-0-	-183 B	-0-	496	1	4910	2	N	48	188	1			104
							53	9									
06	6180	X	5157	-0-	-1023 B	-0-	510	1	4592	2	N	50					154
							55	9									
07	6386	X	4470	-0-	-1916 B	-0-	504	1	3869	2	N	88	184	1			58
							97	9									
08	6386	X	3824	-0-	-2562 B	-0-	420	1	3317	2	N	79					137
							87	9									
09	5700	X	3440	-0-	-2260 B	-0-	360	1	3025	2	N	50					187
							55	9									
10	5456	X	4210	-0-	-1246 B	-0-	540	1	3572	2	N	89	179	1			97
							98	9									
11	5160	X	3322	-0-	-1838 B	-0-	378	1	2839	2	N	95					192
							105	9									
12	4464	X	4294	-0-	-170 B	-0-	493	1	3735	2	N	60					252
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 48,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

01	10447	X	10447	-0-	-0- B	-0-	10381	2	66	9	N	60					277
02	9011	X	9011	-0-	-0- B	-0-	8993	2	18	9	N	16	176	1			117
03	11624	X	11624	-0-	-0- B	-0-	11549	2	75	9	N	68					185
04	11722	X	11722	-0-	-0- B	-0-	11658	2	64	9	N	58					243
05	6644	X	6644	-0-	-0- B	-0-	6553	2	91	9	N	83					326
06	5048	X	5048	-0-	-0- B	-0-	4938	2	110	9	N	100	182	1			244
07	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4775	2	17	9	N	15					259
08	4466	X	4466	-0-	-0- B	-0-	4464	2	2	9	N	2					261
09	4201	X	4201	-0-	-0- B	-0-	4165	2	36	9	N	33	180	1			114
10	4039	X	4039	-0-	-0- B	-0-	3971	2	68	9	N	62					176
11	3312	X	3312	-0-	-0- B	-0-	3268	2	44	9	N	40					216
*12	4047	X	4047	-0-	-0- B	-0-	3991	2	56	9	N	51	177	1			90

TOTAL GAS PROD: 79,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5669	-0-	-717 B	-0-	783	1	4839	3	N	43					165
							47	9									
02	5824	X	4710	-0-	-1114 B	-0-	754	1	3908	2	N	44					209
							48	9									
03	6448	X	4661	-0-	-1787 B	-0-	403	1	4201	2	N	52					261
							57	9									
04	6240	X	4408	-0-	-1832 B	-0-	390	1	3964	2	N	49	175	1			135
							54	9									
05	5673	X	4626	-0-	-1047 B	-0-	434	1	4168	2	N	22					157
							24	9									
06	5490	X	3209	-0-	-2281 B	-0-	300	1	2900	2	N	8					165
							9	9									
07	5208	X	2234	-0-	-2974 B	-0-	234	1	2000	2	N	-0-					165
08	4650	X	2164	-0-	-2486 B	-0-	225	1	1911	2	N	25					190
							28	9									
09	4470	X	3533	-0-	-937 B	-0-	390	1	3115	2	N	25					215
							28	9									
10	4619	X	2528	-0-	-2091 B	-0-	275	1	2236	2	N	15					230
							17	9									
11	3667	X	3667	-0-	-0- B	-0-	448	1	3190	2	N	26					256
							29	9									
12	3658	X	2034	-0-	-1624 B	-0-	153	1	1864	2	N	15					271
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 43,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 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	3844	X	2373	-0-	-1471 B	-0-	336	1	1925	2	N	102	182	1			65
							112	9									
02	3634	X	3634	-0-	-0- B	-0-	528	1	3018	2	N	80					145
							88	9									
03	3999	X	3215	-0-	-784 B	-0-	279	1	2835	2	N	92					237
							101	9									
04	4268	X	4268	-0-	-0- B	-0-	360	1	3851	2	N	52	179	1			110
							57	9									
05	4030	X	3747	-0-	-283 B	-0-	242	1	3455	2	N	45					155
							50	9									
06	4245	X	4245	-0-	-0- B	-0-	420	1	3781	2	N	40					195
							44	9									
07	4402	X	3544	-0-	-858 B	-0-	392	1	3119	2	N	30					225
							33	9									
08	4402	X	3416	-0-	-986 B	-0-	378	1	3012	2	N	24					249
							26	9									
09	4260	X	3520	-0-	-740 B	-0-	360	1	3132	2	N	25					274
							28	9									
10	4402	X	4153	-0-	-249 B	-0-	540	1	3583	2	N	27					301
							30	9									
11	4260	X	4128	-0-	-132 B	-0-	486	1	3618	2	N	22	178	1			145
							24	9									
12	3627	X	3432	-0-	-195 B	-0-	406	1	2998	2	N	25					170
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 43,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 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	1373	X	1373	-0-	-0-	B	-0-	1266	2	107	9	N	97					258
02	1134	X	1134	-0-	-0-	B	-0-	1081	2	53	9	N	48					306
03	1798	X	1245	-0-	-553	B	-0-	1233	2	12	9	N	11					317
04	1620	X	1224	-0-	-396	B	-0-	1190	2	34	9	N	31					348
05	1674	X	1163	-0-	-511	B	-0-	1038	2	125	9	N	114	186	1			276
06	1320	X	751	-0-	-569	B	-0-	715	2	36	9	N	33	189	1			120
07	1271	X	936	-0-	-335	B	-0-	879	2	57	9	N	52					172
08	1271	X	836	-0-	-435	B	-0-	769	2	67	9	N	61					233
09	1230	X	760	-0-	-470	B	-0-	704	2	56	9	N	51					284
10	1178	X	985	-0-	-193	B	-0-	920	2	65	9	N	59	179	1			164
11	900	X	462	-0-	-438	B	-0-	401	2	61	9	N	55					219
12	930	X	811	-0-	-119	B	-0-	722	2	89	9	N	81	180	1			120

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

01	4365	X	4365	-0-	-0-	B	-0-	594	1	3665	2	N	96	174	1			94
								106	9									
02	3939	X	3939	-0-	-0-	B	-0-	576	1	3272	2	N	83					177
								91	9									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	B	-0-	250	1	3334	2	N	79					256
								87	9									
04	3022	X	3022	-0-	-0-	B	-0-	198	1	2756	2	N	62	178	1			140
								68	9									
05	2945	X	2880	-0-	-65	B	-0-	162	1	2616	2	N	93	183	1			50
								102	9									
06	2850	X	2678	-0-	-172	B	-0-	189	1	2366	2	N	112					162
								123	9									
07	2945	X	2166	-0-	-779	B	-0-	207	1	1837	2	N	111	179	1			94
								122	9									
08	3199	X	3199	-0-	-0-	B	-0-	312	1	2713	2	N	158					252
								174	9									
09	3641	X	3641	-0-	-0-	B	-0-	377	1	3129	2	N	123	180	1			195
								135	9									
10	2883	X	743	-0-	-2140	B	-0-	51	1	602	2	N	82	178	1			99
								90	9									
11	2850	X	493	-0-	-2357	B	-0-	22	1	426	2	N	41					140
								45	9									
12	2945	X	2462	-0-	-483	B	-0-	190	1	2140	2	N	120	180	1			80
								132	9									

TOTAL GAS PROD: 33,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2958	-0-	-514 B	-0-	330	1	2353	2	N	250	360	1			227
						275	9									
02	3136 X	2741	-0-	-395 B	-0-	325	1	2181	2	N	214	179	1			262
						235	9									
03	3813 X	2588	-0-	-1225 B	-0-	217	1	2176	2	N	177	189	1			250
						195	9									
04	3690 X	1503	-0-	-2187 B	-0-	150	1	1096	2	N	234	363	1			121
						257	9									
05	3813 X	2588	-0-	-1225 B	-0-	248	1	2011	2	N	299	176	1			244
						329	9									
06	2940 X	1895	-0-	-1045 B	-0-	210	1	1408	2	N	252	186	1			310
						277	9									
07	3038 X	2179	-0-	-859 B	-0-	186	1	1720	2	N	248	177	1			381
						273	9									
08	2573 X	2061	-0-	-512 B	-0-	300	1	1537	2	N	204	360	1			225
						224	9									
09	2490 X	1940	-0-	-550 B	-0-	180	1	1466	2	N	267					492
						294	9									
10	2573 X	2064	-0-	-509 B	-0-	186	1	1570	2	N	280	536	1			236
						308	9									
11	2836 X	2836	-0-	-0- B	-0-	330	1	2236	2	N	245	176	1			305
						270	9									
12	2170 X	1391	-0-	-779 B	-0-	145	1	997	2	N	226	184	1			347
						249	9									

TOTAL GAS PROD: 26,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,896

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

01	8091 X	7107	-0-	-984	-0-	353	1	6732	2	Y	20					84
						22	9									
02	DLQ G-10	6632	-0-	6632	6632	624	1	5995	2	Y	12					96
						13	9									
03	DLQ G-10	7149	-0-	7149	13781	784	1	6334	2	Y	28					124
						31	9									
04	20463 X	6682	-0-	-13781	-0-	557	1	6080	2	Y	41	93	1			72
						45	9									
05	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1234	1	5518	2	Y	43					115
						47	9									
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	1303	1	6086	2	Y	58					173
						64	9									
07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	847	1	6722	2	Y	54	174	1			53
						59	9									
08	7161 X	6619	-0-	-542	-0-	724	1	5858	2	Y	34					87
						37	9									
09	7440 X	5571	-0-	-1869	-0-	178	1	5393	2	Y	-0-	6	7			47
10	7688 X	6351	-0-	-1337	-0-	204	1	6086	2	Y	55					102
						61	9									
11	7440 X	5805	-0-	-1635	-0-	177	1	5542	2	Y	78					180
						86	9									
12	7626 X	6700	-0-	-926	-0-	205	1	6433	2	Y	56	79	1			158
						62	9									

TOTAL GAS PROD: 80,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4491	-0-	-562	-0-	223	1	4246	2	Y	20					74
						22	9									
02	DLQ G-10	4313	-0-	4313	4313	405	1	3895	2	Y	12					86
						13	9									
03	DLQ G-10	4744	-0-	4744	9057	523	1	4221	2	Y	-0-					86
04	13586 X	4529	-0-	-9057	-0-	380	1	4149	2	Y	-0-	86	1			-0-
05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	863	1	3856	2	Y	-0-					-0-
06	4620 X	4556	-0-	-64	-0-	804	1	3752	2	Y	-0-					-0-
07	4774 X	1469	-0-	-3305	-0-	165	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	96					96
09	4560 X	4178	-0-	-382	-0-	132	1	4046	2	Y	-0-					96
10	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	140	1	4158	2	Y	-0-					96
11	4488 X	4130	-0-	-358	-0-	128	1	4002	2	Y	-0-					96
12	4309 X	3924	-0-	-385	-0-	121	1	3803	2	Y	-0-	96	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

01	9548 X	8344	-0-	-1204	-0-	415	1	7929	2	N	-0-					17
02	DLQ G-10	8738	-0-	8738	8738	823	1	7915	2	N	-0-					17
03	DLQ G-10	10381	-0-	10381	19119	1143	1	9238	2	N	-0-					17
04	28411 X	9292	-0-	-19119	-0-	779	1	8513	2	N	-0-					17
05	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	2010	1	8981	2	N	15					32
						17	9									
06	10050 X	9988	-0-	-62	-0-	1760	1	8217	2	N	10					42
						11	9									
07	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	1335	1	10595	2	N	10					52
						11	9									
08	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	34					86
09	9180 X	9077	-0-	-103	-0-	290	1	8787	2	N	-0-					86
10	9486 X	8505	-0-	-981	-0-	276	1			N	-0-					86
11	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	295	1	9220	2	N	-0-					86
*12	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	294	1	9218	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 106,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					43
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					43
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					43
04	1080 N	907	-0-	-173	-0-	907	2			N	-0-					43
05	1178 N	888	-0-	-290	-0-	790	2	98	9	N	89					132
06	1140 N	421	-0-	-719	-0-	419	2	2	9	N	2					134
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9	N	5	109	1			30
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					30
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					30
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					30
11	1080 N	881	-0-	-199	-0-	881	2			N	-0-					30
*12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 055665 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

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-

HUFF (384 SAND) 43270 078 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 16 RRCID -> 145098 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	142	1	49	2	N	-0-					-0-
02	364	N	120	-0-	-244	-0-	99	1	21	2	N	-0-					-0-
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	95	1	5	2	N	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	93	1	2	2	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	1			N	-0-					-0-
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HUFF (1400) 43270 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 27 RRCID -> 184385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 26 RRCID -> 140241 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	798	1	1431	2	N	-0-			-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	1752	1	1345	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	973	1	1992	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2566	-0-	-344	-0-	803	1	1763	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	2895	-0-	-546	-0-	641	1	2254	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	1189	1	2037	2	N	-0-			-0-
07	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	1018	1	2095	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	1034	1	1730	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	1221	1	1589	2	N	-0-			-0-
10	3348	X	2621	-0-	-727	-0-	859	1	1762	2	N	-0-			-0-
11	3240	X	2191	-0-	-1049	-0-	777	1	1414	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	1101	1	1637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

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-

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 126681 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2570 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 1 T RRCID -> 055666 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC //CONT.// 328364
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 214396 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2836 - 2840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU-1 WELL #: 6 RRCID -> 035792 COMPL. DATE 02/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2876 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF GU-1 WELL #: 17 RRCID -> 105902 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 2916 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (2900) //CONT.// 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-U RRCID -> 143835 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3000) 43270 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 17 RRCID -> 170750 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3250) 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 13 RRCID -> 200149 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

HUFF (3400) 43270 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N- WELL #: N 14 RRCID -> 197260 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HUFF (3600) 43270 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 52 RRCID -> 239247 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 3598 - 3606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	289	-0-	-145	-0-	215	1	74	2	N	-0-					-0-
02	532 N	170	-0-	-362	-0-	140	1	30	2	N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5242 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	181	-0-	-377 B	-2239	135	1	46	2	N	-0-					-0-
02	560 #	99	-0-	-461 B	-2700	82	1	17	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1157	CANCELLED UNDERAGE ->	-1543										
03	620 #	74	-0-	-546 B	-1703	70	1	4	2	N	-0-					-0-
04	600 #	81	-0-	-519 B	-2222	80	1	1	2	N	-0-					-0-
05	341 #	97	-0-	-244 B	-2466	97	1			N	-0-					-0-
06	180 #	79	-0-	-101 B	-2567	79	1			N	-0-					-0-
07	124 #	175	-0-	51 B	-2516	175	1			N	-0-					-0-
08	93 #	151	-0-	58 B	-2458	151	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1410	CANCELLED UNDERAGE ->	-1048										
09	90 #	104	-0-	14 B	-1396	104	1			N	-0-					-0-
10	186 #	78	-0-	-108 B	-1504	78	1			N	-0-					-0-
11	180 #	32	-0-	-148 B	-1652	32	1			N	-0-					-0-
12	186 #	1	-0-	-185 B	-1837	1	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

01	124 #	47	-0-	-77	-0-	35	1	12	2	N	-0-					-0-
02	140 N	40	-0-	-100	-0-	33	1	7	2	N	-0-					-0-
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-					-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (FB-50) 44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. "B" WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925

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-

HYNES RANCH (6700) 44014 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HYNES -B- WELL #: B 1 C RRCID -> 002253 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6667 - 6672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES RANCH (7160) 44014 924 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 34 RRCID -> 274398 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7019 - 7023

03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

01	6479 X	4720	-0-	-1759	B	-0-	4703	3	17	9	N	15					41
02	5852 X	4308	-0-	-1544	B	-0-	4245	3	63	9	N	57					98
03	6479 X	4494	-0-	-1985	B	-0-	4459	3	35	9	N	32					130
04	5370 X	3963	-0-	-1407	B	-0-	3877	3	86	9	N	78	180	1			28
05	4774 X	4028	-0-	-746	B	-0-	3948	3	80	9	N	73					101
06	4620 X	3623	-0-	-997	B	-0-	3579	3	44	9	N	40					141
07	4774 X	3505	-0-	-1269	B	-0-	3462	3	43	9	N	39					180
08	4495 X	3699	-0-	-796	B	-0-	3673	3	26	9	N	24	182	1			22
09	3960 X	3630	-0-	-330	B	-0-	3577	3	53	9	N	48					70
10	4030 X	3279	-0-	-751	B	-0-	3245	3	34	9	N	31					101
11	3630 X	3460	-0-	-170	B	-0-	3406	3	54	9	N	49					150
12	3689 X	3360	-0-	-329	B	-0-	3306	3	54	9	N	49					199

TOTAL GAS PROD: 46,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 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	5890	X	3962	-0-	-1928 B	-0-	3931	2	31	9	N	28					161
02	5320	X	4821	-0-	-499 B	-0-	4758	2	63	9	N	57	175	1			43
03	5890	X	4600	-0-	-1290 B	-0-	4512	2	88	9	N	80					123
04	5700	X	5292	-0-	-408 B	-0-	5255	2	37	9	N	34					157
05	5890	X	4032	-0-	-1858 B	-0-	3976	2	56	9	N	51	168	1			40
06	5160	X	3465	-0-	-1695 B	-0-	3401	2	64	9	N	58					98
07	5332	X	5176	-0-	-156 B	-0-	5073	2	103	9	N	94					192
08	5456	X	5221	-0-	-235 B	-0-	5207	2	14	9	N	13					205
09	5280	X	4869	-0-	-411 B	-0-	4827	2	42	9	N	38	186	1			57
10	5132	X	5132	-0-	-0- B	-0-	5043	2	89	9	N	81					138
11	5040	X	3976	-0-	-1064 B	-0-	3913	2	63	9	N	57					195
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					N	NO RPT					195

TOTAL GAS PROD: 50,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2652	-0-	-1285 B	-0-	2604	2	48	9	N	44	187	1			47
02	3448	X	3448	-0-	-0- B	-0-	3405	2	43	9	N	39					86
03	4841	X	4841	-0-	-0- B	-0-	4784	2	57	9	N	52					138
04	3690	X	3419	-0-	-271 B	-0-	3380	2	39	9	N	35					173
05	3813	X	3206	-0-	-607 B	-0-	3167	2	39	9	N	35					208
06	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	3930	2	44	9	N	40	170	2			78
07	4689	X	4689	-0-	-0- B	-0-	4641	2	48	9	N	44					122
08	4223	X	4223	-0-	-0- B	-0-	4179	2	44	9	N	40					162
09	4151	X	4151	-0-	-0- B	-0-	4117	2	34	9	N	31					193
10	4092	X	3655	-0-	-437 B	-0-	3622	2	33	9	N	30					223
11	3960	X	3489	-0-	-471 B	-0-	3466	2	23	9	N	21					244
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					N	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 41,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 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	11098	X	8310	-0-	-2788 B	-0-	8183	2	127	9	N	115	181	1			142
02	11144	X	10331	-0-	-813 B	-0-	10176	2	155	9	N	141	188	1			95
03	15618	X	15618	-0-	-0- B	-0-	15403	2	215	9	N	195	177	1			113
04	13006	X	13006	-0-	-0- B	-0-	12848	2	158	9	N	144	155	1			102
05	11439	X	9258	-0-	-2181 B	-0-	9144	2	114	9	N	104					206
06	12934	X	12934	-0-	-0- B	-0-	12814	2	120	9	N	109	182	1			133
07	13484	X	13484	-0-	-0- B	-0-	13393	2	91	9	N	83	176	1			40
08	12915	X	12915	-0-	-0- B	-0-	12766	2	149	9	N	135	2	8			173
09	13779	X	13779	-0-	-0- B	-0-	13616	2	163	9	N	148	158	1			163
10	13321	X	13321	-0-	-0- B	-0-	13226	2	95	9	N	86	164	1			85
11	11910	X	9925	-0-	-1985 B	-0-	9818	2	107	9	N	97					182
12	12307	X	NO RPT	-0-	-12307 B	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 132,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	509	-0-	-1010 B	-0-	496	2	13	9	N	12					138
02	1372	X	357	-0-	-1015 B	-0-	348	2	9	9	N	8					146
03	1426	X	361	-0-	-1065 B	-0-	354	2	7	9	N	6					152
04	1200	X	48	-0-	-1152 B	-0-	46	2	2	9	N	2					154
05	837	X	120	-0-	-717 B	-0-	116	2	4	9	N	4					158
06	480	X	132	-0-	-348 B	-0-	125	2	7	9	N	6					164
07	2347	X	2347	-0-	-0- B	-0-	2325	2	22	9	N	20					184
08	1703	X	1703	-0-	-0- B	-0-	1682	2	21	9	N	19					203
09	1279	X	1279	-0-	-0- B	-0-	1275	2	4	9	N	4	179	1			28
10	2256	X	2256	-0-	-0- B	-0-	2245	2	11	9	N	10					38
11	2280	X	1643	-0-	-637 B	-0-	1624	2	19	9	N	17					55
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356 B	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 10,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 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	10912	X	8365	-0-	-2547 B	-0-	8229	2	136	9	N	124					177
02	DLQ G-10		8986	-0-	8986 B	8986	8867	2	119	9	N	108	188	1			97
03	0	W	12472	-0-	12472 B	21458	12304	2	168	9	N	153	183	1			67
04	0	W	12169	-0-	12169 B	33627	12041	2	128	9	N	116					183
05	0	W	9325	-0-	9325 B	42952	9170	2	155	9	N	141	176	1			148
06	0	W	11893	-0-	11893 B	54845	11772	2	121	9	N	110	174	1			84
07	0	W	11274	-0-	11274 B	66119	11132	2	142	9	N	129					213
08	0	W	11077	-0-	11077 B	77196	10969	2	108	9	N	98	193	1			118
09	88264	X	11068	-0-	-77196 B	-0-	10969	2	99	9	N	90					208
10	12276	X	12099	-0-	-177 B	-0-	11949	2	150	9	N	136	189	1			155
11	11880	X	11720	-0-	-160 B	-0-	11574	2	146	9	N	133	200	1			88
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284 B	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 120,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	#	6994	-0-	-3143	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
02	8092	#	6698	-0-	-1394	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
03	8959	#	6839	-0-	-2120	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	7380	#	6428	-0-	-952	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
05	7409	#	6438	-0-	-971	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	7170	#	404	-0-	-6766	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	7409	#	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
08	6851	#	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
09	6420	#	1047	-0-	-5373	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	6448	#	31	-0-	-6417	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	390	#	31	-0-	-359	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 4700) 44522 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 5200) 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
GARCITAS CREEK GU WELL #: 1 RRCID -> 207825 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (FRIO 5200) //CONT.// 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GEONATURAL RESOURCES, INC. //CONT.// 300805
SCHINDLER WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ (YEGUA 9060) 44522 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARQUEE CORPORATION 526675
GARZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269102 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9013 - 9019

01	5642 #	4269	-0-	-1373	-0-	4269	2		N	-0-			133
02	5096 #	3914	-0-	-1182	-0-	3891	2	23 9	N	21			154
03	5642 #	4967	-0-	-675	-0-	4944	2	23 9	N	21			175
04	5220 #	4080	-0-	-1140	-0-	4080	2		N	-0-			175
05	5394 #	2718	-0-	-2676	-0-	2718	2		N	-0-			175
06	4830 #	-0-	-0-	-4830	-0-				N	-0-			175
07	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-	175	1	-0-
08	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-				N	-0-			-0-
09	4080 #	-0-	-0-	-4080	-0-				N	-0-			-0-
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-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: 19,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

INEZ (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521

01	4061 #	4204	-0-	143	B	-13982	4204	3		N	-0-					-0-
02	3668	3552	-0-	-116	B	-14098	3552	3		N	-0-					-0-
03	4061	3729	-0-	-332	B	-14430	3729	3		N	-0-					-0-
04	3930	3466	-0-	-464	B	-14894	3466	3		N	-0-					-0-
05	4061	3448	-0-	-613	B	-15507	3448	3		N	-0-					-0-
06	3930	3177	-0-	-753	B	-16260	3177	3		N	-0-					-0-
07	3937 #	3203	-0-	-734	B	-16994	3203	3		N	-0-					-0-
08	3720 #	3382	-0-	-338	B	-17332	3382	3		N	-0-					-0-
09	3480 #	3086	-0-	-394	B	-17726	3086	3		N	-0-					-0-
10	3441 #	5362	-0-	1921	B	-15805	5362	3		N	-0-					-0-
11	3270 #	4813	-0-	1543	B	-14262	4813	3		N	-0-					-0-
12	3379 #	4803	-0-	1424	B	-12838	4803	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK STARR (FRIO 4410) 45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	1092	-0-	-241	-0-	872	2	220	9	N	200	329	1			52
02	1204 X	946	-0-	-258	-0-	749	2	197	9	N	179	178	1			53
03	1302 X	1184	-0-	-118	-0-	985	2	199	9	N	181	164	1			70
04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	963	2	120	9	N	109	162	1			17
05	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	906	2	248	9	N	225	165	1			77
06	1140 X	1097	-0-	-43	-0-	908	2	189	9	N	172	183	1			66
07	1178 X	987	-0-	-191	-0-	865	2	122	9	N	111	161	1			16
08	1178 X	1153	-0-	-25	-0-	955	2	198	9	N	180					196
09	1110 X	794	-0-	-316	-0-	791	2	3	9	N	3	177	1			22
10	1147 X	1085	-0-	-62	-0-	851	2	234	9	N	213	172	1			63
11	1110 X	880	-0-	-230	-0-	756	2	124	9	N	113					176
12	1147 X	884	-0-	-263	-0-	759	2	125	9	N	114	170	1			120

TOTAL GAS PROD: 12,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

01	2108 X	1894	-0-	-214	-0-	1824	2	70	9	N	64					160
02	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1864	2	58	9	N	53					213
03	2108 X	1667	-0-	-441	-0-	1636	2	31	9	N	28	185	1			56
04	1920 X	1885	-0-	-35	-0-	1736	2	149	9	N	135	35	1			156
05	2139 X	1949	-0-	-190	-0-	1897	2	52	9	N	47					203
06	2070 X	1784	-0-	-286	-0-	1751	2	33	9	N	30					233
07	2139 X	1685	-0-	-454	-0-	1652	2	33	9	N	30	178	1			85
08	1953 X	1913	-0-	-40	-0-	1829	2	84	9	N	76					161
09	1890 X	1523	-0-	-367	-0-	1489	2	34	9	N	31					192
10	1953 X	1530	-0-	-423	-0-	1530	2			N	-0-					192
11	1860 X	1472	-0-	-388	-0-	1389	2	83	9	N	75	44	1			223
12	1922 X	1427	-0-	-495	-0-	1417	2	10	9	N	9					232

TOTAL GAS PROD: 20,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

01	558 X	471	-0-	-87	-0-	393	2	78	9	N	71	163	1			42
02	504 X	376	-0-	-128	-0-	317	2	59	9	N	54					96
03	558 X	356	-0-	-202	-0-	294	2	62	9	N	56					152
04	540 X	298	-0-	-242	-0-	270	2	28	9	N	25	5	1			172
05	465 X	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					172
06	450 X	374	-0-	-76	-0-	338	2	36	9	N	33	161	1			44
07	610 X	610	-0-	-0-	-0-	487	2	123	9	N	112					156
08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	447	2	102	9	N	93	165	1			84
09	445 X	445	-0-	-0-	-0-	360	2	85	9	N	77					161
10	620 X	449	-0-	-171	-0-	425	2	24	9	N	22	165	1			18
11	600 X	431	-0-	-169	-0-	370	2	61	9	N	55	11	1			62
12	620 X	497	-0-	-123	-0-	420	2	77	9	N	70					132

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-1612 B	-28889					N	18					46
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	41					87
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	35					122
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	24					146
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	-0-			109	1	37
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	3					40
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	22					62
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	17					79
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	12					91
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	3					94
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28889					N	5					99
12	0	#	1422	-0-	1422 B	-27467	1422	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	50 N	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1907	-0-	-666	-0-	38	1	1738	3	N	119	180	1			19
						131	9									
02	2604 X	2143	-0-	-461	-0-	36	1	1987	3	N	109					128
						120	9									
03	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	34	1	2200	3	N	125	171	1			82
						138	9									
04	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	26	1	2122	3	N	72					154
						79	9									
05	2480 X	2195	-0-	-285	-0-	11	1	2081	3	N	94	174	1			74
						103	9									
06	2310 X	2066	-0-	-244	-0-	10	1	2011	3	N	41					115
						45	9									
07	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	16	1	2466	3	N	181	174	1			122
						199	9									
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	13	1	2513	3	N	59	157	1			24
						65	9									
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	73	1	2572	3	N	76					100
						84	9									
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	77	1	2984	3	N	81					181
						89	9									
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	76	1	2998	3	N	84	169	1			96
						92	9									
12	2821 X	1225	-0-	-1596	-0-	23	1	1150	3	N	47					143
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	13	1	24	9	N	22					132
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	9	N	47					179
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	9	N	48	176	1			51
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	25	1	43	9	N	39					90
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	20	1	17	9	N	15					105
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	15	1	24	9	N	22					127
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	9	N	38					165
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	9	N	37	175	1			27
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	1	18	9	N	16					43
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	37	1	40	9	N	36					79
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	5	1	3	9	N	3					82
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	9	N	45					127

TOTAL GAS PROD: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
GERDES WELL #: 2 RRCID -> 229218 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	175	1			8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - P&A 06/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 77

GERDES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230713 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-1875	-0-	933	2	44	9	N	40	9	8			255
02	2156	X	762	-0-	-1394	-0-	684	2	78	9	N	71	190	1	6	8	130
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					130
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					130
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					130
06	352	X	-0-	-0-	-352	-0-					N	-0-					130
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11					84
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	52	0			32
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1544	2	37	9	Y	34					66
04	3000 N	4183	-0-	1183	1183	5	1	4144	2	Y	31					97
						34	9									
05	3100 N	3048	-0-	-52	1131	308	1	2716	2	Y	22					119
						24	9									
06	2740 N	1609	-0-	-1131	-0-	227	1	1365	2	Y	15					134
						17	9									
07	204	204	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	5					139
						6	9									
08	4309 #	71	-0-	-4238	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					139
09	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	9					148
10	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1					149
11	3956 R	3956	-0-	-0-	-0-	330	1	3596	2	Y	27					176
						30	9									
*12	3087 R	3087	-0-	-0-	-0-	322	1	2644	2	Y	110					286
						121	9									

TOTAL GAS PROD: 17,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

01	4712 #	2558	-0-	-2154	-0-	2467	2	91	9	Y	83					218
02	4840	4840	-0-	-0-	-0-	4837	2	3	9	Y	3	135	0			86
03	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			Y	-0-					86
04	3120 #	971	-0-	-2149	-0-	1	1	970	2	Y	-0-					86
05	5431	5431	-0-	-0-	-0-	554	1	4877	2	Y	-0-					86
06	5160	1466	-0-	-3694	-0-	209	1	1257	2	Y	-0-					86
07	5332	343	-0-	-4989	-0-	31	1	312	2	Y	-0-					86
08	5425 #	1425	-0-	-4000	-0-	86	1	1339	2	Y	-0-					86
09	7200 R	7200	-0-	-0-	-0-	875	1	6262	2	Y	57					143
						63	9									
10	6530 R	6530	-0-	-0-	-0-	836	1	5679	2	Y	14					157
						15	9									
11	3280 R	3280	-0-	-0-	-0-	276	1	3004	2	Y	-0-					157
12	7440 #	2373	-0-	-5067	-0-	258	1	2115	2	Y	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 40,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	848	1	9299	2	N	337	434	1			80
							371	9									
02	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	600	1	8756	2	N	283	254	1			109
							311	9									
03	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	470	1	6447	2	N	264	236	1			137
							290	9									
04	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	563	1	9119	2	N	295	241	1			191
							325	9									
05	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	723	1	8958	2	N	245	241	1			195
							270	9									
06	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	788	1	8518	2	N	271	245	1			221
							298	9									
07	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	1015	1	8637	2	N	196	213	1			204
							216	9									
08	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	1059	1	8466	2	N	261	250	1	3	8	212
							287	9									
09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	383	1	8035	3	N	260	246	1	32	7	194
							286	9									
10	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	420	1	8443	3	N	250	252	1			192
							275	9									
11	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	411	1	7810	3	N	264	123	1			333
							290	9									
*12	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	282	1	8451	3	N	212	425	1			120
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 111,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,138

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 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	5611	X	4811	-0-	-800	-0-	385	1	4227	2	N	181	28	1			240
							199	9									
02	4956	X	4772	-0-	-184	-0-	296	1	4314	2	N	147	222	1			165
							162	9									
03	5115	X	4980	-0-	-135	-0-	322	1	4408	2	N	227	223	1			169
							250	9									
04	4950	X	4887	-0-	-63	-0-	273	1	4415	2	N	181	221	1			129
							199	9									
05	5270	X	4915	-0-	-355	-0-	353	1	4372	2	N	173	212	1			90
							190	9									
06	5100	X	4822	-0-	-278	-0-	396	1	4283	2	N	130	29	1			191
							143	9									
07	5270	X	4944	-0-	-326	-0-	501	1	4268	2	N	159	203	1			147
							175	9									
08	5053	X	4792	-0-	-261	-0-	515	1	4115	2	N	147	198	1			96
							162	9									
09	4890	X	4358	-0-	-532	-0-	190	1	3978	3	N	173	29	1			240
							190	9									
10	4991	X	4566	-0-	-425	-0-	208	1	4192	3	N	151	214	1			177
							166	9									
11	4830	X	4078	-0-	-752	-0-	193	1	3677	3	N	189	60	1			306
							208	9									
12	4929	X	4398	-0-	-531	-0-	139	1	4147	3	N	102	216	1			192
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 56,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					17
10	14B2 EXT	76	-0-	76	84	4	1	71	3	N	1	1	1			17
						1	9									
11	14B2 EXT	76	-0-	76	160	4	1	62	3	N	9	1	1			25
						10	9									
12	14B2 EXT	83	-0-	83	243	3	1	76	3	N	4	1	1			28
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

01	3782 X	3266	-0-	-516	-0-	253	1	2780	2	N	212	209	1			84
						233	9									
02	3360 X	2807	-0-	-553	-0-	168	1	2455	2	N	167	17	1			234
						184	9									
03	3565 X	2935	-0-	-630	-0-	188	1	2581	2	N	151	206	1			179
						166	9									
04	3360 X	2836	-0-	-524	-0-	153	1	2478	2	N	186	214	1			151
						205	9									
05	3348 X	2831	-0-	-517	-0-	196	1	2430	2	N	186	199	1			138
						205	9									
06	3150 X	2624	-0-	-526	-0-	208	1	2248	2	N	153	187	1			104
						168	9									
07	3100 X	2536	-0-	-564	-0-	254	1	2166	2	N	105	8	1			201
						116	9									
08	2945 X	2087	-0-	-858	-0-	225	1	1795	2	N	61	196	1			66
						67	9									
09	2850 X	2208	-0-	-642	-0-	93	1	1941	3	N	158	14	1	1	7	209
						174	9									
10	2821 X	1587	-0-	-1234	-0-	68	1	1373	3	N	133	196	1			146
						146	9									
11	2610 X	2396	-0-	-214	-0-	112	1	2123	3	N	146	29	1			263
						161	9									
12	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	73	1	2186	3	N	136	203	1			196
						150	9									

TOTAL GAS PROD: 30,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 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	11191	X	432	-0-	-10759	-0-	35 18	1 9	379	2	N	16	12	1			102
02	DLQ G-10		6202	-0-	6202	6202	383 239	1 9	5580	2	N	217	219	1			100
03	DLQ G-10		3546	-0-	3546	9748	225 243	1 9	3078	2	N	221	214	1			107
04	15026	X	5278	-0-	-9748	-0-	294 226	1 9	4758	2	N	205	214	1			98
05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	452 239	1 9	5596	2	N	217	220	1			95
06	6660	X	3742	-0-	-2918	-0-	305 138	1 9	3299	2	N	125	191	1			29
07	6882	X	125	-0-	-6757	-0-	13 4	1 9	108	2	N	4	4	1			29
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-	6	1			23
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					23
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					23
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					23
*12	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	762 915	1 9	22846	3	N	832	474	1			381

TOTAL GAS PROD: 50,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 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	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	501 156	1 9	5495	2	N	142	222	1			82
02	4088	X	25	-0-	-4063	-0-	1 9	1 9	15	2	N	8	12	1			78
03	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	565 217	1 9	7749	2	N	197	217	1			58
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	357 143	1 9	5773	2	N	130	35	1			153
05	4526	X	3275	-0-	-1251	-0-	238 83	1 9	2954	2	N	75	25	1			203
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	377 57	1 9	4071	2	N	52	206	1			49
07	4526	X	3712	-0-	-814	-0-	381 85	1 9	3246	2	N	77	13	1			113
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	625 123	1 9	5001	2	N	112	32	1	2	8	191
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	396 198	1 9	8294	3	N	180	239	1			132
10	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	211 111	1 9	4256	3	N	101	41	1			192
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-	53	1			139
12	4526	X	266	-0-	-4260	-0-	8 11	1 9	247	3	N	10	1	1			148

TOTAL GAS PROD: 51,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,084

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 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	9401 X	9401	-0-	-0-	-0-	766	1	8408	2	N	206	242	1			80
						227	9									
02	DLQ G-10	7959	-0-	7959	7959	499	1	7273	2	N	170	50	1			200
						187	9									
03	DLQ G-10	7835	-0-	7835	15794	519	1	7116	2	N	182	240	1			142
						200	9									
04	24028 X	8234	-0-	-15794	-0-	466	1	7555	2	N	194	47	1			289
						213	9									
05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	438	1	5434	2	N	86	225	1			150
						95	9									
06	9090 X	3986	-0-	-5104	-0-	334	1	3612	2	N	36	31	1			155
						40	9									
07	8804 X	3997	-0-	-4807	-0-	418	1	3555	2	N	22	14	1			163
						24	9									
08	8494 X	4076	-0-	-4418	-0-	450	1	3600	2	N	24	27	1			160
						26	9									
09	8220 X	3892	-0-	-4328	-0-	175	1	3665	3	N	47	27	1	73	7	107
						52	9									
10	5952 X	3995	-0-	-1957	-0-	186	1	3747	3	N	56	27	1			136
						62	9									
11	3990 X	3743	-0-	-247	-0-	183	1	3482	3	N	71	55	1			152
						78	9									
12	4061 X	3931	-0-	-130	-0-	125	1	3742	3	N	58	22	1			188
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 67,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 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	6572 X	5875	-0-	-697	-0-	470	1	5156	2	N	226	225	1			213
						249	9									
02	DLQ G-10	5266	-0-	5266	5266	322	1	4688	2	N	233	219	1			227
						256	9									
03	DLQ G-10	5971	-0-	5971	11237	384	1	5271	2	N	287	413	1			101
						316	9									
04	16702 X	5465	-0-	-11237	-0-	306	1	4959	2	N	182	32	1			251
						200	9									
05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	413	1	5124	2	N	237	401	1			87
						261	9									
06	5790 X	5545	-0-	-245	-0-	450	1	4864	2	N	210	230	1			67
						231	9									
07	5983 X	5670	-0-	-313	-0-	573	1	4882	2	N	195	18	1			244
						215	9									
08	5983 X	5604	-0-	-379	-0-	599	1	4792	2	N	194	214	1			224
						213	9									
09	5610 X	5427	-0-	-183	-0-	233	1	4863	3	N	301	215	1	1	7	309
						331	9									
10	5797 X	5300	-0-	-497	-0-	244	1	4904	3	N	138	225	1			222
						152	9									
11	5550 X	5431	-0-	-119	-0-	257	1	4879	3	N	268	260	1			230
						295	9									
12	5673 X	5330	-0-	-343	-0-	164	1	4898	3	N	244	29	1			445
						268	9									

TOTAL GAS PROD: 66,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,715

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 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	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	410	1	4492	2	N	133	29	1			220
							146	9									
02	4900	X	4579	-0-	-321	-0-	280	1	4082	2	N	197	218	1			199
							217	9									
03	5332	X	4561	-0-	-771	-0-	297	1	4073	2	N	174	220	1			153
							191	9									
04	5010	X	4942	-0-	-68	-0-	274	1	4434	2	N	213	215	1			151
							234	9									
05	5084	X	4894	-0-	-190	-0-	351	1	4355	2	N	171	214	1			108
							188	9									
06	4920	X	4865	-0-	-55	-0-	396	1	4281	2	N	171	216	1			63
							188	9									
07	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	483	1	4112	2	N	192	189	1			66
							211	9									
08	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	511	1	4084	2	N	156	30	1			192
							172	9									
09	4950	X	4148	-0-	-802	-0-	180	1	3780	3	N	171	195	1	2	7	166
							188	9									
10	5022	X	4578	-0-	-444	-0-	208	1	4184	3	N	169	30	1			305
							186	9									
11	4860	X	4197	-0-	-663	-0-	201	1	3809	3	N	170	234	1			241
							187	9									
12	4805	X	3941	-0-	-864	-0-	122	1	3637	3	N	165	202	1			204
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 55,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-	314	1	3450	2	N	161	208	1			88
							177	9									
02	3696	X	3676	-0-	-20	-0-	226	1	3298	2	N	138	22	1			204
							152	9									
03	4092	X	3613	-0-	-479	-0-	234	1	3207	2	N	156	214	1			146
							172	9									
04	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	210	1	3407	2	N	169	206	1			109
							186	9									
05	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	266	1	3302	2	N	110	21	1			198
							121	9									
06	3930	X	3652	-0-	-278	-0-	293	1	3169	2	N	173	205	1			166
							190	9									
07	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	385	1	3275	2	N	75	183	1			58
							83	9									
08	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	392	1	3138	2	N	140	23	1			175
							154	9									
09	3810	X	2564	-0-	-1246	-0-	111	1	2329	3	N	113	192	1	2	7	94
							124	9									
10	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	128	1	2561	3	N	151	19	1			226
							166	9									
11	3660	X	3147	-0-	-513	-0-	150	1	2843	3	N	140	42	1			324
							154	9									
12	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	108	1	3210	3	N	118	203	1			239
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 41,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	1289	1	14147	2	N	554	676	1			73
							609	9									
02	DLQ G-10		14874	-0-	14874	14874	913	1	13322	2	N	581	467	1			187
							639	9									
03	DLQ G-10		15829	-0-	15829	30703	1039	1	14248	2	N	493	476	1			204
							542	9									
04	46408	X	15705	-0-	-30703	-0-	882	1	14289	2	N	485	474	1			215
							534	9									
05	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	1192	1	14773	2	N	444	471	1			188
							488	9									
06	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	1366	1	14770	2	N	443	470	1			161
							487	9									
07	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	1769	1	15058	2	N	433	438	1			156
							476	9									
08	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	1829	1	14623	2	N	425	485	1			96
							468	9									
09	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	778	1	16283	3	N	534	300	1			330
							587	9									
10	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	833	1	16763	3	N	492	497	1			325
							541	9									
11	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	998	1	18952	3	N	682	615	1			392
							750	9									
*12	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	727	1	21801	3	N	608	495	1			505
							669	9									

TOTAL GAS PROD: 209,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,174

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 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	2387	X	1590	-0-	-797	-0-	121	1	1324	2	N	132	197	1			82
							145	9									
02	2156	X	1241	-0-	-915	-0-	77	1	1129	2	N	32	8	1			106
							35	9									
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	126	1	1730	2	N	107	10	1			203
							118	9									
04	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	102	1	1645	2	N	129	197	1			135
							142	9									
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	138	1	1708	2	N	156	196	1			95
							172	9									
06	1920	X	1750	-0-	-170	-0-	136	1	1470	2	N	131	178	1			48
							144	9									
07	1984	X	1489	-0-	-495	-0-	144	1	1223	2	N	111	5	1			154
							122	9									
08	2015	X	1468	-0-	-547	-0-	148	1	1184	2	N	124	194	1			84
							136	9									
09	1950	X	1246	-0-	-704	-0-	51	1	1071	3	N	113	8	1	14	7	175
							124	9									
10	2015	X	1809	-0-	-206	-0-	79	1	1585	3	N	132	193	1			114
							145	9									
11	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	79	1	1507	3	N	146	22	1			238
							161	9									
*12	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	76	1	2274	3	N	160	202	1			196
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 20,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,473

JENNIE BELL (YEGUA B) 46166 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 164477 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 4996 - 5084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTONE (LOWER FRIO) 47065 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW "A" WELL #: 4 RRCID -> 247541 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5151 - 5156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	155	1			265
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	161	1			239
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	167	1			355
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	289	328	1			316
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	296	1			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	153	1			164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	165	1			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 3-C RRCID -> 181516 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4770 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	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-

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

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-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
LOEHR WELL #: 7 RRCID -> 242787 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2095 - 2107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 031419 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2182 - 2187

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHKE, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 085596 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2116 - 2123

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

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-

KAREN BEAUCHAMP (2300) 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
LOEHR WELL #: 5 RRCID -> 268005 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2268 - 2274

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2014 - PLUGGED 02/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2300) //CONT.// 48104 517 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KAREN BEAUCHAMP (2700) 48104 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC. 584550
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 076256 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2702 - 2705

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 085075 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2704 - 2708

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 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-	10207				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7665 R	7665	-0-	-0-	-0-	894	1	6637	2	Y	122	104	1			34
						134	9									
02	7212 R	7212	-0-	-0-	-0-	740	1	6366	2	Y	96	116	1			14
						106	9									
03	9142 R	9142	-0-	-0-	-0-	883	1	8080	2	Y	163	135	1			42
						179	9									
04	8821 R	8821	-0-	-0-	-0-	901	1	7778	2	Y	129	142	1			29
						142	9									
05	8407 R	8407	-0-	-0-	-0-	1207	1	7055	2	Y	132	133	1			28
						145	9									
06	8842 R	8842	-0-	-0-	-0-	1003	1	7750	2	Y	81	92	1			17
						89	9									
07	8110 R	8110	-0-	-0-	-0-	912	1	7130	2	Y	62	40	1			39
						68	9									
08	7719 #	5642	-0-	-2077	-0-	669	1	4930	2	Y	39	61	1			17
						43	9									
09	7470 #	4513	-0-	-2957	-0-	514	1	3945	2	Y	49	39	1			27
						54	9									
10	7719 #	7556	-0-	-163	-0-	851	1	6631	2	Y	67	76	1			18
						74	9									
11	DLQ G-10	5761	-0-	5761	5761	692	1	4995	2	Y	67	63	1			22
						74	9									
12	DLQ G-10	7139	-0-	7139	12900	824	1	6180	2	Y	123	107	1			38
						135	9									

TOTAL GAS PROD: 88,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

01	31 #	30	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	1	22	1			-0-
						1	9									
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	62 #	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	31	-0-	31	31	4	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	34	-0-	34	65	4	1	29	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 063957 COMPL. DATE 05/27/1954 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

01	527 #	523	-0-	-4	-0-	61	1	453	2	Y	8	27	1			2
						9	9									
02	544 R	544	-0-	-0-	-0-	56	1	479	2	Y	8	9	1			1
						9	9									
03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	Y	10	8	1			3
						11	9									
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	Y	8	9	1			2
						9	9									
05	527 #	493	-0-	-34	-0-	71	1	413	2	Y	8	8	1			2
						9	9									
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	62	1	487	2	Y	5	3	1			3
						6	9									
08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
09	510 #	322	-0-	-188	-0-	37	1	282	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
10	549 R	549	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
11	DLQ G-10	531	-0-	531	531	64	1	459	2	Y	7	6	1			2
						8	9									
12	DLQ G-10	564	-0-	564	1095	65	1	489	2	Y	9	8	1			3
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	1	22	1			-0-
						1	9									
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	93 #	72	-0-	-21	-0-	7	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	7	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	DLQ G-10	68	-0-	68	68	8	1	59	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	72	-0-	72	140	8	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10119 R	10119	-0-	-0-	-0-	1180	1	8761	2	Y	162	138	1			45
						178	9									
02	10365 R	10365	-0-	-0-	-0-	1063	1	9147	2	Y	141	166	1			20
						155	9									
03	10839 R	10839	-0-	-0-	-0-	1047	1	9583	2	Y	190	160	1			50
						209	9									
04	9764 R	9764	-0-	-0-	-0-	998	1	8613	2	Y	139	157	1			32
						153	9									
05	10323 #	9616	-0-	-707	-0-	1380	1	8069	2	Y	152	152	1			32
						167	9									
06	10127 R	10127	-0-	-0-	-0-	1149	1	8875	2	Y	94	106	1			20
						103	9									
07	10323 #	9785	-0-	-538	-0-	1100	1	8602	2	Y	75	48	1			47
						83	9									
08	10323 #	9125	-0-	-1198	-0-	1079	1	7958	2	Y	80	99	1			28
						88	9									
09	9990 #	5993	-0-	-3997	-0-	683	1	5244	2	Y	60	51	1			37
						66	9									
10	10323 #	9729	-0-	-594	-0-	1096	1	8541	2	Y	84	98	1			23
						92	9									
11	DLQ G-10	9593	-0-	9593	9593	1152	1	8311	2	Y	118	105	1			36
						130	9									
12	DLQ G-10	11077	-0-	11077	20670	1278	1	9590	2	Y	190	166	1			60
						209	9									

TOTAL GAS PROD: 116,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

01	15066 #	14174	-0-	-892	-0-	1652	1	12274	2	Y	225	183	1			62
						248	9									
02	14315 R	14315	-0-	-0-	-0-	1468	1	12632	2	Y	195	230	1			27
						215	9									
03	15630 R	15630	-0-	-0-	-0-	1509	1	13818	2	Y	275	230	1			72
						303	9									
04	14206 R	14206	-0-	-0-	-0-	1452	1	12531	2	Y	203	229	1			46
						223	9									
05	14756 #	3108	-0-	-11648	-0-	452	1	2641	2	Y	14	50	1			10
						15	9									
06	14662 R	14662	-0-	-0-	-0-	1659	1	12814	2	Y	172	153	1			29
						189	9									
07	17014 R	17014	-0-	-0-	-0-	1912	1	14950	2	Y	138	84	1			83
						152	9									
08	16867 R	16867	-0-	-0-	-0-	1995	1	14705	2	Y	152	183	1			52
						167	9									
09	14280 #	9985	-0-	-4295	-0-	1139	1	8741	2	Y	95	86	1			61
						105	9									
10	17375 R	17375	-0-	-0-	-0-	1956	1	15247	2	Y	156	175	1			42
						172	9									
11	DLQ G-10	16375	-0-	16375	16375	1967	1	14190	2	Y	198	179	1			61
						218	9									
12	DLQ G-10	17123	-0-	17123	33498	1977	1	14830	2	Y	287	256	1			92
						316	9									

TOTAL GAS PROD: 170,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,110

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	489	-0-	-7	-0-	57	1	423	2	Y	8	27	1			2
						9	9									
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	52	1	451	2	Y	7	8	1			1
						8	9									
03	531 R	531	-0-	-0-	-0-	51	1	470	2	Y	9	8	1			2
						10	9									
04	510 R	510	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	Y	8	8	1			2
						9	9									
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	67	1	392	2	Y	7	7	1			2
						8	9									
06	330 #	176	-0-	-154	-0-	20	1	156	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	341 #	208	-0-	-133	-0-	23	1	183	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	341 #	293	-0-	-48	-0-	35	1	255	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	330 #	200	-0-	-130	-0-	23	1	175	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
11	DLQ G-10	342	-0-	342	342	41	1	297	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
12	DLQ G-10	366	-0-	366	708	42	1	317	2	Y	6	5	1			2
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	92	-0-	-1	-0-	11	1	80	2	Y	1	22	1			-0-
						1	9									
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	12	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	10	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	DLQ G-10	93	-0-	93	93	11	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	DLQ G-10	100	-0-	100	193	12	1	86	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-					58
*02	33600	X	-0-	-0-	-33600	-0-					N	-0-					58
*03	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-					58
*04	36000	X	-0-	-0-	-36000	-0-					N	-0-					58
*05	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-					58
*06	36000	X	-0-	-0-	-36000	-0-					N	-0-					58
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7430 - 7438

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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

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-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	313	1	2326	2	N	22					208
						24	9									
02	3556 X	2616	-0-	-940	-0-	269	1	2319	2	N	25					233
						28	9									
03	3937 X	3023	-0-	-914	-0-	298	1	2725	2	N	-0-	171	1			62
04	3330 X	2783	-0-	-547	-0-	289	1	2494	2	N	-0-					62
05	3441 X	2901	-0-	-540	-0-	423	1	2474	2	N	4					66
						4	9									
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	364	1	2815	2	N	26					92
						29	9									
*07	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	357	1	2791	2	N	4					96
						4	9									
*08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	369	1	2719	2	N	-0-					96
*09	3030 X	1719	-0-	-1311	-0-	198	1	1521	2	N	-0-					96
*10	3131 X	2990	-0-	-141	-0-	340	1	2650	2	N	-0-					96
*11	3030 X	2649	-0-	-381	-0-	322	1	2327	2	N	-0-					96
12	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	332	1	2490	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 33,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

01	6479 X	5539	-0-	-940	-0-	649	1	4822	2	N	62					154
						68	9									
02	6972 X	6507	-0-	-465	-0-	673	1	5794	2	N	36					190
						40	9									
03	7719 X	7308	-0-	-411	-0-	719	1	6581	2	N	7	178	1			19
						8	9									
04	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	688	1	5938	2	N	71					90
						78	9									
05	7192 X	5821	-0-	-1371	-0-	842	1	4924	2	N	50					140
						55	9									
06	7080 X	6125	-0-	-955	-0-	701	1	5415	2	N	8					148
						9	9									
07	7316 X	6562	-0-	-754	-0-	739	1	5779	2	N	40					188
						44	9									
08	7316 X	5632	-0-	-1684	-0-	672	1	4952	2	N	7					195
						8	9									
09	6690 X	3673	-0-	-3017	-0-	423	1	3250	2	N	-0-	173	1			22
10	6572 X	6083	-0-	-489	-0-	684	1	5329	2	N	64					86
						70	9									
11	6360 X	5642	-0-	-718	-0-	687	1	4955	2	N	-0-					86
12	6572 X	4961	-0-	-1611	-0-	571	1	4282	2	N	98					184
						108	9									

TOTAL GAS PROD: 70,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 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	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-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	15					182
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					199
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
04	DLQ G-10	2103	-0-	2103	2103	2103	2			Y	-0-	3	5			196
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2103					Y	10					206
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-	158	1			48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2103					Y	2					50
08	2948 N	845	-0-	-2103	-0-	845	2			Y	-0-					50
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					50
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					50
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	2	4	9	Y	4					54
*12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1455	2	24	9	Y	22					76

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 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	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-

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 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	7967	X	7584	-0-	-383	-0-	564	1	6951	3	Y	63					198
							69	9									
02	7168	X	6975	-0-	-193	-0-	525	1	6405	3	Y	41	167	1			72
							45	9									
03	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	642	1	7266	3	Y	61					133
							67	9									
04	7350	X	6651	-0-	-699	-0-	591	1	5999	3	Y	55					188
							61	9									
05	7719	X	6107	-0-	-1612	-0-	631	1	5409	3	Y	61	175	1			74
							67	9									
06	7710	X	5946	-0-	-1764	-0-	630	1	5261	3	Y	50	106	1			18
							55	9									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	603	1	5201	3	Y	58					76
							64	9									
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	634	1	5506	3	Y	38					114
							42	9									
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	630	1	5016	3	Y	51					165
							56	9									
10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	651	1	5610	3	Y	78					243
							86	9									
*11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	609	1	5114	3	Y	68					311
							75	9									
*12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	595	1	4933	3	Y	81	177	1			215
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 76,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	844	1	6644	2	N	-0-					165
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	719	1	5677	2	N	-0-					165
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	790	1	6297	2	N	-0-					165
04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	714	1	5571	2	N	-0-					165
05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	816	1	5839	2	N	-0-					165
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	772	1	5666	2	N	-0-					165
07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	794	1	5489	2	N	-0-					165
08	7099	X	5713	-0-	-1386	-0-	796	1	4902	2	N	14	153	1			26
							15	9									
09	6450	X	6191	-0-	-259	-0-	786	1	5405	2	N	-0-					26
10	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	801	1	5173	2	N	-0-					26
11	6450	X	5671	-0-	-779	-0-	759	1	4912	2	N	-0-					26
12	6386	X	4433	-0-	-1953	-0-	745	1	3688	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 74,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	9	1		5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1		5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	9	1		7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	8	1		11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	17	1		9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	17	1		5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	8	1		3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1		4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	1		6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1		7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 125

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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-

KATIE WELDER (K-3) //CONT.// 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	-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-

KATIE WELDER (M-5) 48268 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER B WELL #: 14 RRCID -> 140094 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8002 - 8104

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-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

01	713 X	507	-0-	-206	-0-	40	1	467	2	N	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					23
04	T. A.	27	-0-	27	49	20	1	7	2	N	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					23
07	T. A.	2012	-0-	2012	2061	440	1	1572	2	N	-0-					23
08	T. A.	2281	-0-	2281	4342	620	1	1661	2	N	-0-					23
09	T. A.	1788	-0-	1788	6130	600	1	1188	2	N	-0-					23
10	7993 X	1863	-0-	-6130	-0-	580	1	1283	2	N	-0-					23
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	600	1	1665	2	N	-0-					23
12	2294 X	1653	-0-	-641	-0-	520	1	1133	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 12,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37479	X	-0-	-0-	-37479	-0-					N	-0-			217
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EARNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240644 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13818 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2014 - PLUGGED 02/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
REGINA T. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 225827 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14056 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-643	-0-	90	1	11	2	N	-0-			-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03	650	N	-0-	-0-	-650	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - P/A 03-27-2014

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

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-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7843 X	7761	-0-	-82	-0-	7761	3		N	-0-			10
02	DLQ G-10	5408	-0-	5408	5408	5408	2		N	-0-			10
03	DLQ G-10	6178	-0-	6178	11586	6178	2		N	-0-			10
04	18157 X	6571	-0-	-11586	-0-	6571	2		N	-0-			10
05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2		N	-0-			10
06	7500 X	7106	-0-	-394	-0-	7106	2		N	-0-			10
07	6789 X	4719	-0-	-2070	-0-	4719	2		N	-0-			10
08	7037 X	3235	-0-	-3802	-0-	3235	2		N	-0-			10
09	7110 X	4520	-0-	-2590	-0-	4520	2		N	-0-			10
10	7347 X	4059	-0-	-3288	-0-	4059	2		N	-0-			10
11	7110 X	6863	-0-	-247	-0-	6863	2		N	-0-			10
*12	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 70,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 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	10385 X	4398	-0-	-5987	-0-	4329	3	69 9	N	63			120
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-				N	-0-			120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
12	T. A.	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			N	-0-			148
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10		916	-0-	916	916	819	2	97	9	N	88					88
03	DLQ G-10		4173	-0-	4173	5089	4169	2	4	9	N	4					92
04	25105	X	20016	-0-	-5089	-0-	19982	2	34	9	N	31					123
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3556	2	30	9	N	27					150
06	4050	X	103	-0-	-3947	-0-	103	2			N	-0-					150
07	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					150
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	T. A.		491	-0-	491	491	491	2			N	-0-					150
11	T. A.		11248	-0-	11248	11739	11184	2	64	9	N	58	191	1			17
12	T. A.		36	-0-	36	11775	36	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 40,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

KAWITT (YEGUA) //CONT.// 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-9393	-0-				N	-0-			86
02	DLQ G-10	3406	-0-	3406	3406	3406	2		N	-0-			86
03	DLQ G-10	9646	-0-	9646	13052	9646	2		N	-0-			86
04	20879 X	7827	-0-	-13052	-0-	7827	2		N	-0-			86
05	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2		N	-0-			86
06	0 W	5394	-0-	5394	5394	5394	2		N	-0-			86
07	0 W	7730	-0-	7730	13124	7730	2		N	-0-			86
08	0 W	5558	-0-	5558	18682	5558	2		N	-0-			86
09	0 W	3497	-0-	3497	22179	3497	2		N	-0-			86
10	0 W	7283	-0-	7283	29462	7283	2		N	-0-			86
11	0 W	4241	-0-	4241	33703	4241	2		N	-0-			86
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33703				N	NO RPT			86

TOTAL GAS PROD: 62,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 25F RRCID -> 194145 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1745 - 1750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	69	-0-	-613	-0-	16	1	53	2	N	-0-			-0-
02	476 #	51	-0-	-425	-0-	11	1	40	2	N	-0-			-0-
03	341 #	101	-0-	-240	-0-	22	1	79	2	N	-0-			-0-
04	270 #	117	-0-	-153	-0-	34	1	83	2	N	-0-			-0-
05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	118	1	107	2	N	-0-			-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	175	1	253	2	N	-0-			-0-
07	742 R	742	-0-	-0-	-0-	270	1	472	2	N	-0-			-0-
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	242	1	219	2	N	-0-			-0-
09	452 R	452	-0-	-0-	-0-	260	1	192	2	N	-0-			-0-
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	423	1	84	2	N	-0-			-0-
11	720 #	220	-0-	-500	-0-	206	1	14	2	N	-0-			-0-
12	744 #	51	-0-	-693	-0-	50	1	1	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 34 F RRCID -> 132982 COMPL. DATE 08/10/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1898 - 1908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	319	-0-	-53	-0-	74	1	245	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	414	-0-	414	414	89	1	325	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	413	-0-	413	827	88	1	325	2	Y	-0-			-0-
04	1376 N	549	-0-	-827	-0-	158	1	391	2	Y	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	297	1	271	2	Y	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	232	1	335	2	Y	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	206	1	360	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	339	-0-	-219	-0-	178	1	161	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	424	-0-	-146	-0-	244	1	180	2	Y	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	408	1	81	2	Y	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	323	1	22	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	154	-0-	-280	-0-	151	1	3	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619 #	3552	-0-	-1067	-0-	829	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3259	-0-	3259	3259	698	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3508	-0-	3508	6767	751	1	2757	2	N	-0-					-0-
04	2649	2649	-0-	-0-	6767	762	1	1887	2	N	-0-					-0-
05	2728	1467	-0-	-1261	5506	767	1	700	2	N	-0-					-0-
06	2640	554	-0-	-2086	3420	227	1	327	2	N	-0-					-0-
07	2728	540	-0-	-2188	1232	196	1	344	2	N	-0-					-0-
08	2728	196	-0-	-2532	-0-	103	1	93	2	N	-0-					-0-
09	2640	2	-0-	-2638	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	1457 #	30	-0-	-1427	-0-	25	1	5	2	N	-0-					-0-
11	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 25 D RRCID -> 131138 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2931 - 2936

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-

KAY CREEK (2950) //CONT.// 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN 48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (3900) //CONT.// 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

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-

KEERAN (5500) //CONT.// 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KEERAN (5565) 48452 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 254176 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5494 - 5602

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	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-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5827 - 5868

01	9114 #	8711	-0-	-403	-0-	8689	2	22	9	Y	20				174
02	DLQ G-10	7933	-0-	7933	7933	7933	2			Y	-0-				174
03	DLQ G-10	8479	-0-	8479	16412	8459	2	20	9	Y	18				192
04	7633	7633	-0-	-0-	16412	7620	2	13	9	Y	12	171	1		33
05	8525	3268	-0-	-5257	11155	3260	2	8	9	Y	7				40
06	8250	7483	-0-	-767	10388	7463	2	20	9	Y	18				58
07	8525	7690	-0-	-835	9553	7671	2	19	9	Y	17				75
08	8525	6298	-0-	-2227	7326	6287	2	11	9	Y	10				85
09	8250	8788	-0-	538	7864	8775	2	13	9	Y	12				97
10	8525	8286	-0-	-239	7625	8273	2	13	9	Y	12				109
11	8250	1552	-0-	-6698	927	1552	2			Y	-0-				109
12	8525	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	1				110

TOTAL GAS PROD: 76,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

KEERAN (6040) 48452 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 186402 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6086 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

KEERAN (6150) 48452 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 1-U RRCID -> 162011 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5871 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	25	1	139	9	Y	126	137	1			7
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	97	94	1			10
03	186 N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	9	Y	141	145	1			6
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	30	2	166	9	Y	151	147	1			10
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	9	Y	152	147	1			15
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	28	2	154	9	Y	140	148	1			7
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	21	1	113	9	Y	103	100	1			10
08	DLQ G-10	170	-0-	170	170	26	1	144	9	Y	131	133	1			8
09	337 N	167	-0-	-170	-0-	26	1	141	9	Y	128	122	1			14
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	9	Y	135	143	1			6
*11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	9	Y	124	117	1			13
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	28	1	154	9	Y	140	152	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156171 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6416 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	55	1	300	9	Y	273	298	1			16
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	49	1	215	9	Y	195	190	1			21
03	403 N	352	-0-	-51	-0-	54	1	298	9	Y	271	281	1			11
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	63	1	348	9	Y	316	306	1			21
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	64	1	353	9	Y	321	310	1			32
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	57	1	311	9	Y	283	300	1			15
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	66	1	363	9	Y	330	314	1			31
08	DLQ G-10	333	-0-	333	333	51	1	282	9	Y	256	271	1			16
09	630 N	297	-0-	-333	-0-	46	1	251	9	Y	228	219	1			25
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	56	1	307	9	Y	279	291	1			13
*11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	46	1	255	9	Y	232	220	1			25
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	42	1	227	9	Y	206	229	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,190

KEERAN (6550) 48452 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
FIRST VICTORIA NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 215878 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN (6600) 48452 741 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 202073 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	19	2	76	9	Y	69	86	1			4
02	280 N	70	-0-	-210	-0-	3	2	67	9	Y	61	60	1			5
03	279 N	234	-0-	-45	-0-	12	2	222	9	Y	202	199	1			8
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	52	2	191	9	Y	174	170	1			12
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	48	2	163	9	Y	148	145	1			15
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	57	2	205	9	Y	186	191	1			10
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	52	2	198	9	Y	180	173	1			17
08	DLQ G-10	171	-0-	171	171	35	2	136	9	Y	124	133	1			8
09	321 N	150	-0-	-171	-0-	25	2	125	9	Y	114	109	1			13
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	31	2	157	9	Y	143	149	1			7
*11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	2	97	9	Y	88	86	1			9
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	4	2	141	9	Y	128	136	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

KEERAN (6650) 48452 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 1-L RRCID -> 162013 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6594 - 6706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5572					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5406 - 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	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-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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-

KEERAN, NORTH (4700) 48454 355 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
KEERAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 002381 COMPL. DATE 04/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4678 - 4702

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350) 48458 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KEERAN RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 206934 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3380 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-					-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPER, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690

01	4420	6493	-0-	2073	14318	6493	2	N	-0-			-0-
02	6188	5516	-0-	-672	13646	5516	2	N	-0-			-0-
03	6851	6035	-0-	-816	12830	6035	2	N	-0-			-0-
04	6630	6328	-0-	-302	12528	6328	2	N	-0-			-0-
05	6851	6489	-0-	-362	12166	6489	2	N	-0-			-0-
06	6630	6437	-0-	-193	11973	6437	2	N	-0-			-0-
07	6851	6430	-0-	-421	11552	6430	2	N	-0-			-0-
08	6851	6513	-0-	-338	11214	6513	2	N	-0-			-0-
09	6630	6289	-0-	-341	10873	6289	2	N	-0-			-0-
10	6851	6433	-0-	-418	10455	6433	2	N	-0-			-0-
11	6630	6017	-0-	-613	9842	6017	2	N	-0-			-0-
*12	6851	6408	-0-	-443	9399	6408	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 236275 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3062 - 3070

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-19244			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 270838 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5548 - 5553

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDALL (QUEEN CITY) 48821 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 244450 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6752 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

01	1488 X	1331	-0-	-157	-0-	198	1	1127	3	N	5				110
						6	9								
02	1148 X	887	-0-	-261	-0-	146	1	739	3	N	2				112
						2	9								
03	1271 X	1104	-0-	-167	-0-	189	1	914	3	N	1				113
						1	9								
04	1290 X	747	-0-	-543	-0-	171	1	576	3	N	-0-				113
05	1333 X	926	-0-	-407	-0-	207	1	719	3	N	-0-				113
06	1290 X	821	-0-	-469	-0-	198	1	623	3	N	-0-				113
07	1116 X	473	-0-	-643	-0-	133	1	338	3	N	2				115
						2	9								
08	1116 X	677	-0-	-439	-0-	140	1	535	3	N	2				117
						2	9								
09	900 X	755	-0-	-145	-0-	155	1	598	3	N	2				119
						2	9								
10	930 X	858	-0-	-72	-0-	193	1	661	3	N	4				123
						4	9								
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	187	1	689	3	N	11				134
						12	9								
12	775 X	737	-0-	-38	-0-	146	1	589	3	N	2	112	1		24
						2	9								

TOTAL GAS PROD: 10,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 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	18693 X	772	-0-	-17921	-0-	290	1	482	3	Y	-0-					50
02	16884 X	576	-0-	-16308	-0-	482	1	62	3	Y	29					79
						32	9									
03	18693 X	10918	-0-	-7775	-0-	1084	1	9769	3	Y	59					138
						65	9									
04	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	963	1	9429	3	Y	13					151
						14	9									
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	982	1	2701	3	Y	-0-					151
06	10560 X	1034	-0-	-9526	-0-	886	1	148	3	Y	-0-					151
07	10912 X	10676	-0-	-236	-0-	948	1	9699	3	Y	26					177
						29	9									
08	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	950	1	2427	3	Y	-0-					177
09	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	805	1	1755	3	Y	20					197
						22	9									
10	10664 X	6000	-0-	-4664	-0-	653	1	5275	3	Y	65					262
						72	9									
11	10320 X	923	-0-	-9397	-0-	455	1	453	3	Y	14	181	1			95
						15	9									
12	10664 X	1604	-0-	-9060	-0-	525	1	1069	3	Y	9					104
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 52,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

01	1054 X	742	-0-	-312	-0-	83	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	924 N	550	-0-	-374	-0-	103	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	68	1	811	3	Y	-0-					-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	83	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	115	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	899 N	626	-0-	-273	-0-	41	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	65	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	115	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	690 N	613	-0-	-77	-0-	107	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	682 N	596	-0-	-86	-0-	79	1	517	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5685	-0-	-1445	-0-	1228	1	4457	2	N	-0-			164
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1068	1	4455	2	N	-0-			164
03	6045	X	4336	-0-	-1709	-0-	824	1	3512	2	N	-0-			164
04	5850	X	5004	-0-	-846	-0-	775	1	4229	2	N	-0-			164
05	6107	X	5255	-0-	-852	-0-	1000	1	4255	2	N	-0-			164
06	5910	X	5770	-0-	-140	-0-	1128	1	4642	2	N	-0-			164
07	6107	X	4415	-0-	-1692	-0-	1103	1	3312	2	N	-0-			164
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	1433	1	5487	2	N	-0-			164
09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1475	1	5845	2	N	-0-			164
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1471	1	5258	2	N	-0-			164
11	6690	X	3571	-0-	-3119	-0-	698	1	2873	2	N	-0-			164
12	7564	X	5833	-0-	-1731	-0-	1111	1	4722	2	N	-0-			164

TOTAL GAS PROD: 66,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3411	-0-	-1084	-0-	737	1	2674	2	N	-0-			204
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	551	1	2296	2	N	-0-			204
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	884	1	3768	2	N	-0-			204
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	692	1	3778	2	N	-0-			204
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	734	1	3123	2	N	-0-			204
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	977	1	4020	2	N	-0-			204
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	1412	1	4239	2	N	-0-			204
08	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	1009	1	3862	2	N	-0-			204
09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	1305	1	5173	2	N	-0-			204
10	5518	X	4721	-0-	-797	-0-	1032	1	3689	2	N	-0-			204
11	5340	X	4738	-0-	-602	-0-	926	1	3812	2	N	-0-			204
12	5518	X	4627	-0-	-891	-0-	881	1	3746	2	N	-0-			204

TOTAL GAS PROD: 55,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	947	1	3436	2	N	-0-					64
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	653	1	2722	2	N	-0-					64
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	617	1	2631	2	N	-0-					64
04	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	700	1	3820	2	N	-0-					64
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	740	1	3149	2	N	-0-					64
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	634	1	2609	2	N	-0-					64
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	840	1	2522	2	N	-0-					64
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	600	1	2296	2	N	-0-					64
09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	516	1	2046	2	N	-0-					64
10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	389	1	1391	2	N	-0-					64
11	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	313	1	1290	2	N	-0-					64
*12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	496	1	2109	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 37,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

01	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	1293	1	4692	2	N	-0-					26
02	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	1620	1	6756	2	N	-0-					26
03	8835 X	7295	-0-	-1540	-0-	1386	1	5909	2	N	-0-					26
04	8550 X	5781	-0-	-2769	-0-	895	1	4886	2	N	-0-					26
05	9269 X	8439	-0-	-830	-0-	1606	1	6833	2	N	-0-					26
06	8970 X	5876	-0-	-3094	-0-	1149	1	4727	2	N	-0-					26
07	9269 X	2918	-0-	-6351	-0-	729	1	2189	2	N	-0-					26
08	8432 X	5143	-0-	-3289	-0-	1065	1	4078	2	N	-0-					26
09	8160 X	4328	-0-	-3832	-0-	872	1	3456	2	N	-0-					26
10	8432 X	2531	-0-	-5901	-0-	553	1	1978	2	N	-0-					26
11	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	1520	1	6220	2	N	-0-					26
*12	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	1027	1	4363	2	N	113					139
						124	9									

TOTAL GAS PROD: 69,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350

01	6076 X	5140	-0-	-936	-0-	330	1	4801	3	Y	8					49
						9	9									
02	5684 X	4504	-0-	-1180	-0-	231	1	4230	3	Y	39					88
						43	9									
03	6293 X	5570	-0-	-723	-0-	359	1	5209	3	Y	2					90
						2	9									
04	6090 X	5287	-0-	-803	-0-	446	1	4839	3	Y	2					92
						2	9									
05	6076 X	5618	-0-	-458	-0-	457	1	5150	3	Y	10	58	1			44
						11	9									
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	527	1	5207	3	Y	1					45
						1	9									
07	5580 X	5125	-0-	-455	-0-	549	1	4573	3	Y	3					48
						3	9									
08	DLQ G-10	6003	-0-	6003	6003	538	1	5455	3	Y	9					57
						10	9									
09	DLQ G-10	5442	-0-	5442	11445	461	1	4974	3	Y	6					63
						7	9									
10	DLQ G-10	5577	-0-	5577	17022	504	1	5065	3	Y	7	57	1			13
						8	9									
11	DLQ G-10	5565	-0-	5565	22587	475	1	5078	3	Y	11					24
						12	9									
12	DLQ G-10	5681	-0-	5681	28268	446	1	5223	3	Y	11					35
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 65,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3935	-0-	-2172	-0-	252	1	3673	3	Y	9					43
							10	9									
02	4676	X	3427	-0-	-1249	-0-	175	1	3208	3	Y	40					83
							44	9									
03	5177	X	4273	-0-	-904	-0-	275	1	3996	3	Y	2					85
							2	9									
04	5010	X	3932	-0-	-1078	-0-	332	1	3599	3	Y	1					86
							1	9									
05	4495	X	4382	-0-	-113	-0-	357	1	4017	3	Y	7	54	1			39
							8	9									
06	4140	X	4064	-0-	-76	-0-	374	1	3688	3	Y	2					41
							2	9									
07	4278	X	3820	-0-	-458	-0-	409	1	3408	3	Y	3					44
							3	9									
08	DLQ	G-10	4161	-0-	4161	4161	372	1	3779	3	Y	9					53
							10	9									
09	DLQ	G-10	3839	-0-	3839	8000	325	1	3507	3	Y	6					59
							7	9									
10	DLQ	G-10	4066	-0-	4066	12066	367	1	3690	3	Y	8	53	1			14
							9	9									
11	DLQ	G-10	4581	-0-	4581	16647	391	1	4178	3	Y	11					25
							12	9									
12	DLQ	G-10	4361	-0-	4361	21008	342	1	4005	3	Y	13					38
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 48,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217

01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	26	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	36	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	463	-0-	-227	-0-	39	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	341	-0-	-217	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	264	-0-	-276	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	289	-0-	-176	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	255	-0-	255	255	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	271	-0-	271	526	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	340	-0-	340	866	31	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	361	-0-	361	1227	31	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	569	-0-	569	1796	45	1	524	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 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	6479 X	5602	-0-	-877	-0-	359	1	5233	3	Y	9					53
						10	9									
02	5908 X	4330	-0-	-1578	-0-	221	1	4062	3	Y	43					96
						47	9									
03	6541 X	4782	-0-	-1759	-0-	308	1	4471	3	Y	3					99
						3	9									
04	6330 X	4871	-0-	-1459	-0-	411	1	4459	3	Y	1					100
						1	9									
05	5611 X	4780	-0-	-831	-0-	389	1	4383	3	Y	7	63	1			44
						8	9									
06	5430 X	5167	-0-	-263	-0-	475	1	4690	3	Y	2					46
						2	9									
07	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	552	1	4603	3	Y	3					49
						3	9									
08	DLQ G-10	5171	-0-	5171	5171	463	1	4698	3	Y	9					58
						10	9									
09	DLQ G-10	5275	-0-	5275	10446	446	1	4822	3	Y	6					64
						7	9									
10	DLQ G-10	5046	-0-	5046	15492	456	1	4580	3	Y	9	57	1			16
						10	9									
11	DLQ G-10	5580	-0-	5580	21072	477	1	5091	3	Y	11					27
						12	9									
12	DLQ G-10	5655	-0-	5655	26727	444	1	5196	3	Y	14					41
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 61,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	616	3	N	-0-					-0-
02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	219	1	4026	3	N	-0-					-0-
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	213	1	3094	3	N	-0-					-0-
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	224	1	2429	3	N	-0-					-0-
05	4712 X	1761	-0-	-2951	-0-	144	1	1617	3	N	-0-					-0-
06	4560 X	486	-0-	-4074	-0-	45	1	441	3	N	-0-					-0-
07	4712 X	457	-0-	-4255	-0-	49	1	408	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	670	-0-	670	670	60	1	610	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	454	-0-	454	1124	38	1	416	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	323	-0-	323	1447	29	1	294	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	484	-0-	484	1931	41	1	443	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	233	-0-	233	2164	18	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 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	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		N	-0-			-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-			-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

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-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC 716624
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

01	6108 R	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2		N	-0-			-0-
02	5295 R	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2		N	-0-			-0-
03	5952 #	5655	-0-	-297	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
04	5880	5372	-0-	-508	-0-	5372	2		N	-0-			-0-
05	6076	5424	-0-	-652	-0-	5424	2		N	-0-			-0-
06	5880	5229	-0-	-651	-0-	5229	2		N	-0-			-0-
07	5859 #	5625	-0-	-234	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
08	5487	5234	-0-	-253	-0-	5234	2		N	-0-			-0-
09	5310	5091	-0-	-219	-0-	5091	2		N	-0-			-0-
10	5487	5428	-0-	-59	-0-	5428	2		N	-0-			-0-
11	5310	4931	-0-	-379	-0-	4931	2		N	-0-			-0-
12	5487	4709	-0-	-778	-0-	4709	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, S.W., (WILCOX 8100) 48850 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WERNLI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 264849 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

01	12803 X	11958	-0-	-845	-0-	2183	1	9775	3	Y	-0-					92
02	DLQ G-10	12723	-0-	12723	12723	1156	1	11363	3	Y	185	162	1			115
						204	9									
03	DLQ G-10	14848	-0-	14848	27571	1186	1	13528	3	Y	122					237
						134	9									
04	DLQ G-10	13295	-0-	13295	40866	1272	1	11995	3	Y	25	144	1			118
						28	9									
05	48014 X	7148	-0-	-40866	-0-	645	1	6477	3	Y	24					142
						26	9									
06	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	783	1	8194	3	Y	-0-					142
07	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	1506	1	14385	3	Y	42					184
						46	9									
08	14849 X	14373	-0-	-476	-0-	1462	1	12865	3	Y	42					226
						46	9									
09	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	1386	1	12058	3	Y	194	163	1			257
						213	9									
10	15934 X	10799	-0-	-5135	-0-	1517	1	9280	3	Y	2					259
						2	9									
11	15420 X	9365	-0-	-6055	-0-	1434	1	7929	3	Y	2					259
						2	9									
12	15934 X	6194	-0-	-9740	-0-	1373	1	4819	3	Y	2					259
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 139,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202	-0-	-108	-0-	37	1	165	3	Y	-0-					4
02	DLQ G-10	161	-0-	161	161	15	1	144	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
03	DLQ G-10	212	-0-	212	373	17	1	193	3	Y	2					3
						2	9									
04	DLQ G-10	309	-0-	309	682	30	1	279	3	Y	-0-	2	1			1
05	807 N	125	-0-	-682	-0-	11	1	113	3	Y	1					2
						1	9									
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					2
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	1					3
						1	9									
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					3
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	6	2	1			7
						7	9									
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					7
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	3	Y	-0-					7
12	341 N	246	-0-	-95	-0-	55	1	191	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	392	-0-	392	392	40	1	346	3	Y	5					5
						6	9									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	392					Y	5					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	392					Y	5					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	392					Y	5					5

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	855	-0-	-44	-0-	156	1	699	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	570	-0-	570	570	51	1	505	3	Y	13	7	1			9
						14	9									
03	DLQ G-10	428	-0-	428	998	34	1	386	3	Y	7					16
						8	9									
04	DLQ G-10	656	-0-	656	1654	63	1	591	3	Y	2	10	1			8
						2	9									
05	1818 N	164	-0-	-1654	-0-	15	1	148	3	Y	1					9
						1	9									
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					9
07	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					9
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	946	3	Y	2					11
						2	9									
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	141	1	1227	3	Y	18	8	1			21
						20	9									
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	3	Y	-0-					21
11	1020 N	829	-0-	-191	-0-	127	1	702	3	Y	-0-					21
12	1426 N	622	-0-	-804	-0-	138	1	484	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

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-

KERR (8200) //CONT.// 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	416	-0-	416	416	416	3	N	-0-			25
05	14B2 EXT	1581	-0-	1581	1997	1581	3	N	-0-			25
06	14B2 EXT	1129	-0-	1129	3126	1129	3	N	-0-			25
07	T. A.	151	-0-	151	3277	151	3	N	-0-			25
08	1479	143	-0-	-1336	1941	143	3	N	-0-			25
09	1530	463	-0-	-1067	874	463	3	N	-0-			25
10	1865 N	991	-0-	-874	-0-	991	3	N	-0-			25
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-			25
*12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
LANGHAM WELL #: 2 RRCID -> 200504 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7663 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2014 - P&A 02/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM ST WELL #: 1 RRCID -> 250562 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8379 - 8399

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2014 - P&A 02/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

01	1620 S	1620	-0-	-0-	-0-	30	1	1590	2	N	-0-					111
02	1604 S	1604	-0-	-0-	-0-	30	1	1574	2	N	-0-					111
03	1319 S	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1276	2	N	12					123
						13	9									
04	1727 S	1727	-0-	-0-	-0-	30	1	1693	2	N	4					127
						4	9									
05	1767 S	1504	-0-	-263	-0-	30	1	1468	2	N	5					132
						6	9									
06	1290 S	1096	-0-	-194	-0-	30	1	1063	2	N	3					135
						3	9									
07	1939 S	1939	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	N	9					144
						10	9									
08	1665 S	1665	-0-	-0-	-0-	30	1	1633	2	N	2					146
						2	9									
09	1753 S	1753	-0-	-0-	-0-	30	1	1719	2	N	4					150
						4	9									
10	1953 S	1741	-0-	-212	-0-	30	1	1701	2	N	9					159
						10	9									
11	1620 S	1277	-0-	-343	-0-	30	1	1243	2	N	4					163
						4	9									
12	1798 S	1285	-0-	-513	-0-	30	1	1247	2	N	7					170
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

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-

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3747	-0-	-872 B	-0-	882	1	2746	2	N	108					540
						119	9									
02	4024 X	4024	-0-	-0- B	-0-	827	1	3109	2	N	80	365	1			255
						88	9									
03	3348 X	1814	-0-	-1534 B	-0-	335	1	1451	2	N	25	113	1			167
						28	9									
04	5414 X	5414	-0-	-0- B	-0-	773	1	4499	2	N	129					296
						142	9									
05	4744 X	4744	-0-	-0- B	-0-	848	1	3794	2	N	93					389
						102	9									
06	5144 X	5144	-0-	-0- B	-0-	995	1	4026	2	N	112	340	1			161
						123	9									
07	10815 X	10815	-0-	-0- B	-0-	1048	1	9545	2	N	202					363
						222	9									
08	9132 X	9132	-0-	-0- B	-0-	1205	1	7818	2	N	99	329	1			133
						109	9									
09	7668 X	7668	-0-	-0- B	-0-	1036	1	6509	2	N	112					245
						123	9									
10	6541 X	5587	-0-	-954 B	-0-	1087	1	4409	2	N	83					328
						91	9									
11	6330 X	5372	-0-	-958 B	-0-	760	1	4435	2	N	161					489
						177	9									
12	6541 X	3038	-0-	-3503 B	-0-	422	1	2516	2	N	91	313	1			267
						100	9									

TOTAL GAS PROD: 66,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) //CONT.// 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	413	-0-	-145 B	-0-	87	1	270	2	N	51					288
							56	9									
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	107	1	402	2	N	38	169	1			157
							42	9									
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	99	1	429	2	N	39	48	1			148
							43	9									
04	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	105	1	610	2	N	36					184
							40	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	199	1	892	2	N	61					245
							67	9									
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	150	1	605	2	N	56					301
							62	9									
07	806	N	492	-0-	-314 B	-0-	46	1	416	2	N	27					328
							30	9									
08	1116	N	762	-0-	-354 B	-0-	95	1	613	2	N	49	215	1	7	8	155
							54	9									
09	870	N	740	-0-	-130 B	-0-	96	1	600	2	N	40					195
							44	9									
10	558	N	286	-0-	-272 B	-0-	50	1	202	2	N	31					226
							34	9									
11	780	N	293	-0-	-487 B	-0-	37	1	213	2	N	39					265
							43	9									
*12	3351	X	3351	-0-	-0- B	-0-	469	1	2792	2	N	82	222	1			125
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	740	-0-	-2918	-0-	48	1	622	2	N	64					81
							70	9									
02	3304	#	707	-0-	-2597	-0-	40	1	610	2	N	52	118	1			15
							57	9									
03	744	#	492	-0-	-252	-0-	25	1	410	2	N	52					67
							57	9									
04	720	#	573	-0-	-147	-0-	30	1	488	2	N	50					117
							55	9									
05	775	#	661	-0-	-114	-0-	40	1	580	2	N	37	113	1			41
							41	9									
06	750	#	666	-0-	-84	-0-	37	1	594	2	N	32					73
							35	9									
07	775	#	679	-0-	-96	-0-	33	1	559	2	N	79	136	1			16
							87	9									
08	674	R	674	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	N	51					67
							56	9									
09	699	R	699	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	N	62					129
							68	9									
10	840	R	840	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	N	58	153	1			34
							64	9									
11	660	#	553	-0-	-107	-0-	29	1	483	2	N	37					71
							41	9									
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. 824758
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5720	-0-	-480 B	-0-	347	1	5288	2	N	77	168	1			98
							85	9									
02	5600	X	5528	-0-	-72 B	-0-	313	1	5159	2	N	51					149
							56	9									
03	6200	X	4857	-0-	-1343 B	-0-	302	1	4499	2	N	51					200
							56	9									
04	7033	X	7033	-0-	-0- B	-0-	411	1	6539	2	N	75	166	1			109
							83	9									
05	7041	X	7041	-0-	-0- B	-0-	425	1	6548	2	N	62					171
							68	9									
06	6060	X	6060	-0-	-0- B	-0-	353	1	5649	2	N	53					224
							58	9									
07	6200	X	6114	-0-	-86 B	-0-	378	1	5688	2	N	44	178	1			90
							48	9									
08	6200	X	6126	-0-	-74 B	-0-	374	1	5700	2	N	47					137
							52	9									
09	6000	X	5956	-0-	-44 B	-0-	349	1	5549	2	N	53					190
							58	9									
10	6312	X	6312	-0-	-0- B	-0-	386	1	5857	2	N	63	184	1			69
							69	9									
11	6000	X	5971	-0-	-29 B	-0-	360	1	5545	2	N	60					129
							66	9									
12	6169	X	3055	-0-	-3114 B	-0-	134	1	2814	2	N	97	190	1			36
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 69,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 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	8153	X	7935	-0-	-218 B	-0-	508	1	7269	2	N	144	170	1			193
							158	9									
02	6916	X	6135	-0-	-781 B	-0-	372	1	5682	2	N	74	192	1			75
							81	9									
03	7657	X	6742	-0-	-915 B	-0-	419	1	6236	2	N	79					154
							87	9									
04	7541	X	7541	-0-	-0- B	-0-	436	1	6951	2	N	140	174	1			120
							154	9									
05	7657	X	7404	-0-	-253 B	-0-	446	1	6875	2	N	75					195
							83	9									
06	7410	X	6719	-0-	-691 B	-0-	391	1	6263	2	N	59	177	1			77
							65	9									
07	7657	X	4169	-0-	-3488 B	-0-	249	1	3749	2	N	155	176	1			56
							171	9									
08	7657	X	7241	-0-	-416 B	-0-	443	1	6751	2	N	43					99
							47	9									
09	7410	X	6837	-0-	-573 B	-0-	401	1	6370	2	N	60					159
							66	9									
10	7409	X	6846	-0-	-563 B	-0-	412	1	6255	2	N	163	178	1			144
							179	9									
11	7020	X	5781	-0-	-1239 B	-0-	349	1	5376	2	N	51					195
							56	9									
12	7254	X	1372	-0-	-5882 B	-0-	68	1	1284	2	N	18	178	1			35
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 74,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HOFFER, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 225465 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11142 - 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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

01	2604 X	2269	-0-	-335 B	-0-	294	1	1892	2	N	75					250
						83	9									
02	1960 X	1537	-0-	-423 B	-0-	252	1	1219	2	N	60	191	1			119
						66	9									
03	2170 X	1079	-0-	-1091 B	-0-	294	1	744	2	N	37					156
						41	9									
04	2190 X	795	-0-	-1395 B	-0-	210	1	550	2	N	32					188
						35	9									
05	2263 X	1042	-0-	-1221 B	-0-	266	1	757	2	N	17					205
						19	9									
06	2190 X	778	-0-	-1412 B	-0-	196	1	568	2	N	13					218
						14	9									
07	1705 X	785	-0-	-920 B	-0-	252	1	507	2	N	24					242
						26	9									
08	1085 X	600	-0-	-485 B	-0-	98	1	491	2	N	10					252
						11	9									
09	1020 X	690	-0-	-330 B	-0-	140	1	482	2	N	62	180	1			134
						68	9									
10	1054 X	501	-0-	-553 B	-0-	112	1	379	2	N	9					143
						10	9									
11	924 X	924	-0-	-0- B	-0-	168	1	717	2	N	35					178
						39	9									
12	775 X	591	-0-	-184 B	-0-	154	1	416	2	N	19					197
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

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	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-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4692 - 4696

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KYLE (YEGUA 5700) 50455 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
SIEVERS WELL #: RRCID -> 250703 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5762 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. RANCH, NORTH (8720) 50570 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
L RANCH WELL #: 1 RRCID -> 274289 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8728 - 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	0	10082	-0-	10082 B	10082	10045	2	37	9	N	34					34
02	0	29298	-0-	29298 B	39380	29054	2	244	9	N	222	175	1			81
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 39380																
03	0	54174	-0-	54174 B	93554	53728	2	446	9	N	405	360	1			126
04	0	47157	-0-	47157 B	140711	46803	2	354	9	N	322	346	1			102
05	0	33393	-0-	33393 B	174104	33181	2	212	9	N	193	177	1			118
06	0	19246	-0-	19246 B	193350	19126	2	120	9	N	109	177	1			50
07	0	26748	-0-	26748 B	220098	26654	2	94	9	N	85					135
08	0	27170	-0-	27170 B	247268	27083	2	87	9	N	79	176	1			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 247268																
09	0	12542	-0-	12542 B	259810	12498	2	44	9	N	40					78
10	0	9852	-0-	9852 B	269662	9831	2	21	9	N	19					97
11	0	4287	-0-	4287 B	273949	4272	2	15	9	N	14					111
12	0	7355	-0-	7355 B	281304	7345	2	10	9	N	9					120

TOTAL GAS PROD: 281,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

LA BAHIA, E. (3900) 50624 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCCAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 164389 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3897 - 3903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21724				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1573				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	312	-0-	-2788	97033	312	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	1192	-0-	-1608	95425	1192	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	167	-0-	-2933	92492	167	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	970	-0-	-2030	90462	970	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	447	-0-	-2653	87809	447	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	229	-0-	-2771	85038	229	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	451	-0-	-2649	82389	451	2		Y	-0-			-0-
08	2800 N	619	-0-	-2181	80208	619	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	753	-0-	-2247	77961	753	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	799	-0-	-2301	75660	799	2		Y	-0-			-0-
*11	3000 N	474	-0-	-2526	73134	474	2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	752	-0-	-2348	70786	752	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

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-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 33 RRCID -> 151044 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5344 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2014 - P&A 05/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	40	-0-	-3060	35868	40	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	113	-0-	-2687	33181	113	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	17	-0-	-3083	30098	17	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	123	-0-	-2877	27221	123	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	56	-0-	-3044	24177	56	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	114	-0-	-2886	21291	114	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	107	-0-	-2993	18298	107	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	109	-0-	-2991	15307	109	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	101	-0-	-2899	12408	101	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	122	-0-	-2978	9430	122	2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	91	-0-	-2909	6521	91	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	334	-0-	-2766	3755	334	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	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-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 40 RRCID -> 151669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4674 - 5616

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - P&A 05/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

01	620 X	248	-0-	-372	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
07	930 N	457	-0-	-473	-0-	457	2		N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-			-0-
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2		N	-0-			-0-
12	682 N	29	-0-	-653	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 50 RRCID -> 219475 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6190 - 6193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	-0-	-3060	16123	40	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	113	-0-	-2687	13436	113	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	17	-0-	-3083	10353	17	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	123	-0-	-2877	7476	123	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	11	-0-	-3089	4387	11	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	114	-0-	-2886	1501	114	2			N	-0-					-0-
07	1549 N	48	-0-	-1501	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6667	2	123	9	N	112	79	1			33
*11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2300	2	84	9	N	76	84	1			25
*12	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2383	2	121	9	N	110	101	1			34

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 3556

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			46
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			46
03	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			46
04	3000 #	201	-0-	-2799	-0-	201	2		N	-0-			46
05	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-				N	-0-			46
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			46
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	210 #	21	-0-	-189	-0-	21	2		N	-0-			46
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			46
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			46
12	155 #	51	-0-	-104	-0-	51	2		N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
12	T. A.	119	-0-	119	131	119	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	1144	-0-	1144	1144	1144	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	10219	-0-	10219	11363	10217	2	2	9	Y	2			2
06	T. A.	1295	-0-	1295	12658	1295	2			Y	-0-			2
07	T. A.	1266	-0-	1266	13924	1266	2			Y	-0-			2
08	10633	361	-0-	-10272	3652	361	2			Y	-0-			2
09	9900 #	103	-0-	-9797	-0-	103	2			Y	-0-			2
10	10230 #	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-			2
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			2
12	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 14,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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.	427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	133	-0-	133	560	133	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	560					Y	-0-			-0-
08	560 N	-0-	-0-	-560	-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: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1452	-0-	-2051	-0-	1452	2		Y	-0-			27
02	7280 #	-0-	-0-	-7280	-0-				Y	-0-			27
03	8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-				Y	-0-			27
04	7800 #	-0-	-0-	-7800	-0-				Y	-0-			27
05	4805 #	2830	-0-	-1975	-0-	2830	2		Y	-0-			27
06	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-			27
07	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		Y	-0-			27
08	2821 #	2117	-0-	-704	-0-	2117	2		Y	-0-			27
09	2730 #	1841	-0-	-889	-0-	1841	2		Y	-0-			27
10	2945 #	1625	-0-	-1320	-0-	1625	2		Y	-0-			27
11	2850 #	1371	-0-	-1479	-0-	1371	2		Y	-0-			27
12	2418 #	1308	-0-	-1110	-0-	1308	2		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SALLE (7150) 51025 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 221874 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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.	98	-0-	98	98	98	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	98				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	98				Y	-0-			-0-
12	T. A.	20	-0-	20	118	20	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (4700) 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KAMEL OIL, L.L.C. 450126
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4724 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUSS WELL #: 19 RRCID -> 238938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4754 - 4769

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
STRAUSS WELL #: 18 RRCID -> 240932 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4722 - 4726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5500) //CONT.// 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	29	1	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62	48	1	16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	67	83	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29	29	1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	24	1	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	21	1	-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	30	1	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 264

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KAMEL OIL, L.L.C. 450126
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 7 RRCID -> 038095 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4544 - 4564

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-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

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-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

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-

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CROSSROADS WELL #: 1 RRCID -> 183658 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6348 - 6351

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					35
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	#	10532	-0-	-3976	-0-	320 134	1 9	10078	3	N	122	170	1			174
02	0	N	8756	-0-	8756 B	8756	296 134	1 9	8326	3	N	122	179	1			117
03	18780	X	10024	-0-	-8756	-0-	339 141	1 9	9544	3	N	128					245
04	10050	X	9540	-0-	-510	-0-	331 114	1 9	9095	3	N	104	175	1			174
05	10385	X	8062	-0-	-2323	-0-	335 97	1 9	7630	3	N	88	178	1			84
06	10050	X	6660	-0-	-3390	-0-	337 116	1 9	6207	3	N	105					189
07	10013	X	6460	-0-	-3553	-0-	331 40	1 9	6089	3	N	36					225
08	8060	X	6661	-0-	-1399	-0-	335 62	1 9	6264	3	N	56	177	1			104
09	7800	X	6002	-0-	-1798	-0-	324 31	1 9	5647	3	N	28					132
10	8060	X	5419	-0-	-2641	-0-	335 75	1 9	5009	3	N	68					200
11	6660	X	4876	-0-	-1784	-0-	324 116	1 9	4436	3	N	105	180	1	1	8	124
12	6665	X	4919	-0-	-1746	-0-	321 44	1 9	4554	3	N	40					164

TOTAL GAS PROD: 87,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

LAGARTO (PETTUS) //CONT.// 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058 #	7250	-0-	-8808	-0-	378	1	6837	3	Y	32	30	1			64
						35	9									
02	0	7093	-0-	7093 B	7093	338	1	6734	3	Y	19	22	1			61
						21	9									
03	14634 X	7541	-0-	-7093	-0-	379	1	7121	3	Y	37	21	1			77
						41	9									
04	8430 X	7435	-0-	-995	-0-	369	1	7032	3	Y	31	41	1			67
						34	9									
05	7843 X	7422	-0-	-421	-0-	379	1	7006	3	Y	34	25	1			76
						37	9									
06	7590 X	6964	-0-	-626	-0-	370	1	6551	3	Y	39	54	1			61
						43	9									
07	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	371	1	7513	3	Y	20	19	1			62
						22	9									
08	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	385	1	7210	3	Y	31	52	1			41
						34	9									
09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	373	1	7487	3	Y	20	41	1			20
						22	9									
10	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	384	1	6975	3	Y	31	39	1			12
						34	9									
11	7050 X	6934	-0-	-116	-0-	380	1	6525	3	Y	26	2	8			36
						29	9									
12	7285 X	6648	-0-	-637	-0-	389	1	6230	3	Y	26	40	1			22
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 88,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAGARTO CREEK (YEGUA) 51280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258153 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45322	16851	-0-	-28471	-0-	457 366	1 9	16028	3	Y	333	311	1			42
02	40936	12761	-0-	-28175	-0-	399 321	1 9	12041	3	Y	292	329	1			5
03	45322	10623	-0-	-34699	-0-	439 311	1 9	9873	3	Y	283	159	1			129
04	43860	9170	-0-	-34690	-0-	425 260	1 9	8485	3	Y	236	314	1			51
05	45322	8025	-0-	-37297	-0-	403 239	1 9	7383	3	Y	217	154	1			114
06	43860	6589	-0-	-37271	-0-	368 234	1 9	5987	3	Y	213	299	1			28
07	45322	6322	-0-	-39000	-0-	364 188	1 9	5770	3	Y	171	158	1	1	8	40
08	10633 #	5890	-0-	-4743	-0-	377 185	1 9	5328	3	Y	168	120	1			88
09	9180 #	5342	-0-	-3838	-0-	362 113	1 9	4867	3	Y	103	133	1			58
10	8029 #	4555	-0-	-3474	-0-	372 123	1 9	4060	3	Y	112	130	1			40
11	6600 #	3710	-0-	-2890	-0-	364 108	1 9	3238	3	Y	98					138
12	6324 #	4123	-0-	-2201	-0-	375 81	1 9	3667	3	Y	74	137	1			75

TOTAL GAS PROD: 93,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,300

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6190 - 6199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	6828	-0-	6828	6828	57	1	6520	3	Y	228	126	1			102
						251	9									
02	9090	23425	-0-	14335	21163	149	1	22590	3	Y	624	726	1			-0-
						686	9									
03	31310	18782	-0-	-12528	8635	200	1	18065	3	Y	470	320	1			150
						517	9									
04	30300	12356	-0-	-17944	-0-	433	1	11633	3	Y	264	293	1			121
						290	9									
05	31310	8245	-0-	-23065	-0-	386	1	7754	3	Y	95	142	1			74
						105	9									
06	30300	6531	-0-	-23769	-0-	273	1	6138	3	Y	109	94	1			89
						120	9									
07	31310	14589	-0-	-16721	-0-	193	1	13958	3	Y	398	356	1			131
						438	9									
08	18786 #	12051	-0-	-6735	-0-	200	1	11581	3	Y	245	356	1			20
						270	9									
09	12360 #	10337	-0-	-2023	-0-	192	1	9880	3	Y	241	230	1			31
						265	9									
10	14601 #	9062	-0-	-5539	-0-	277	1	8612	3	Y	157	160	1			28
						173	9									
11	14130 #	7783	-0-	-6347	-0-	264	1	7320	3	Y	181	184	1			25
						199	9									
12	14601 #	7135	-0-	-7466	-0-	265	1	6673	3	Y	179	170	1			34
						197	9									

TOTAL GAS PROD: 137,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,191

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

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-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

01	1984 X	1688	-0-	-296	-0-	521	1	1029	2	N	-0-			-0-
						138	3							
02	1624 X	1436	-0-	-188	-0-	434	1	819	2	N	-0-			-0-
						183	3							
03	1798 X	1724	-0-	-74	-0-	503	1	1005	2	N	-0-			-0-
						216	3							
04	1890 X	1855	-0-	-35	-0-	536	1	923	2	N	-0-			-0-
						396	3							
05	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	651	1	1315	2	N	-0-			-0-
						298	3							
06	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	590	1	1202	2	N	-0-			-0-
						309	3							
07	1922 X	1542	-0-	-380	-0-	463	1	755	2	N	-0-			-0-
						324	3							
08	2263 X	1557	-0-	-706	-0-	532	1	746	2	N	-0-			-0-
						279	3							
09	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	700	1	1199	2	N	-0-			-0-
						366	3							
10	2263 X	2140	-0-	-123	-0-	719	1	1054	2	N	-0-			-0-
						367	3							
11	2100 X	1366	-0-	-734	-0-	506	1	640	2	N	-0-			-0-
						220	3							
12	2356 X	1295	-0-	-1061	-0-	392	1	722	2	N	-0-			-0-
						181	3							

TOTAL GAS PROD: 21,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	306	1	605	2	N	-0-				-0-
							81	3								
02	812	N	802	-0-	-10	-0-	242	1	458	2	N	-0-				-0-
							102	3								
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	305	1	610	2	N	-0-				-0-
							131	3								
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	321	1	554	2	N	-0-				-0-
							238	3								
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	327	1	659	2	N	-0-				-0-
							150	3								
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	327	1	666	2	N	-0-				-0-
							171	3								
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	352	1	574	2	N	-0-				-0-
							247	3								
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	379	1	532	2	N	-0-				-0-
							199	3								
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	343	1	587	2	N	-0-				-0-
							179	3								
10	1178	N	939	-0-	-239	-0-	315	1	463	2	N	-0-				-0-
							161	3								
11	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	377	1	477	2	N	-0-				-0-
							164	3								
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	334	1	615	2	N	-0-				-0-
							153	3								

TOTAL GAS PROD: 12,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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-

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

01	5105	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2	N	-0-			-0-
02	4470 R	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2	N	-0-			-0-
03	5523	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2	N	-0-			-0-
04	5100	4807	-0-	-293	-0-	4807	2	N	-0-			-0-
05	5270	205	-0-	-5065	-0-	205	2	N	-0-			-0-
06	5100	3573	-0-	-1527	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
07	5270	3744	-0-	-1526	-0-	3744	2	N	-0-			-0-
08	4508	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2	N	-0-			-0-
09	4110	4281	-0-	171	171	4281	2	N	-0-			-0-
10	3751 #	3051	-0-	-700	-0-	3051	2	N	-0-			-0-
11	4110	2959	-0-	-1151	-0-	2959	2	N	-0-			-0-
12	4247	2724	-0-	-1523	-0-	2724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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-

LAKE PASTURE (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	1055	-0-	-205	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 252950 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2718 - 2727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			240
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			240
03	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			240
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	152 1		88
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	88 7		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2014 - P&A 03/13/14

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 #	560	-0-	-215	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
05	775 N	187	-0-	-588	-0-	187	3		N	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAKE PASTURE (E-288) //CONT.// 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3825 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

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-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 21 RRCID -> 237009 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5395 - 4501

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-534) //CONT.// 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

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-

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

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-

LAKE PASTURE (FT-660) 51512 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 257928 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7005 - 7008

01	6913 #	4307	-0-	-2606	-0-	3944	2	363	9	N	330	170	1			301
02	6244 #	4596	-0-	-1648	-0-	4398	2	198	9	N	180	152	1			329
03	6913 #	4045	-0-	-2868	-0-	3918	2	127	9	N	115	155	1			289
04	6240 #	6000	-0-	-240	-0-	5818	2	182	9	N	165	151	1			303
05	6448 #	6056	-0-	-392	-0-	5777	2	279	9	N	254	336	1			221
06	4920 #	4718	-0-	-202	-0-	4496	2	222	9	N	202	164	1			259
07	6200 #	5619	-0-	-581	-0-	5393	2	226	9	N	205	181	1			283
08	6200 #	5803	-0-	-397	-0-	5538	2	265	9	N	241	158	1			366
09	6000 #	5895	-0-	-105	-0-	5750	2	145	9	N	132	353	1			145
10	6045 #	4984	-0-	-1061	-0-	4845	2	139	9	N	126	168	1			103
11	5610 #	5544	-0-	-66	-0-	5393	2	151	9	N	137	162	1			78
*12	7750	8856	-0-	1106	1106	8528	2	328	9	N	298	327	1			49

TOTAL GAS PROD: 66,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

LAKE PASTURE (FT-680-W) 51512 860 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 261546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 6688 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	7			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014 - P&A 03/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 232689 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6917 - 6920

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			39
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2014 - PLUGGED 07/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (FT-690) //CONT.// 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5575	2	119	9	N	108	163	1			56
02	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6779	2	177	9	N	161	174	1			43
03	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7219	2	185	9	N	168	176	1			35
04	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7113	2	237	9	N	215	172	1			78
05	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7962	2	310	9	N	282	286	1			74
06	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	7052	2	242	9	N	220	172	1			122
07	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7509	2	191	9	N	174	188	1			108
08	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7266	2	206	9	N	187	163	1			132
09	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	6997	2	145	9	N	132	178	1			86
10	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7672	2	221	9	N	201	173	1			114
11	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7467	2	158	9	N	144	178	1			80
*12	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	7969	2	364	9	N	331	345	1			66

TOTAL GAS PROD: 89,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,323

LAKE PASTURE (FT-740) 51512 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 2-R RRCID -> 231501 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7008 - 7020

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014 - P&A 03/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 80 RRCID -> 127581 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 4426 - 4436

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	971 1 257 3	1916 2	N	-0-			-0-
02	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	802 1 338 3	1513 2	N	-0-			-0-
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	832 1 356 3	1661 2	N	-0-			-0-
04	2670 X	2397	-0-	-273	-0-	692 1 512 3	1193 2	N	-0-			-0-
05	2759 X	2253	-0-	-506	-0-	649 1 296 3	1308 2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2540	-0-	-130	-0-	713 1 374 3	1453 2	N	-0-			-0-
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	857 1 600 3	1398 2	N	-0-			-0-
08	2759 X	2757	-0-	-2	-0-	942 1 493 3	1322 2	N	-0-			-0-
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	788 1 413 3	1351 2	N	-0-			-0-
10	2759 N	2044	-0-	-715	-0-	686 1 351 3	1007 2	N	-0-			-0-
11	2670 N	2266	-0-	-404	-0-	841 1 363 3	1062 2	N	-0-			-0-
*12	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	860 1 395 3	1584 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	1039	1	2049	2	N	-0-					-0-
						275	3									
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	929	1	1752	2	N	-0-					-0-
						390	3									
03	3100 N	3267	-0-	167	167	953	1	1905	2	N	-0-					-0-
						409	3									
04	3674 X	3507	-0-	-167	-0-	1012	1	1746	2	N	-0-					-0-
						749	3									
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	987	1	1990	2	N	-0-					-0-
						451	3									
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	919	1	1875	2	N	-0-					-0-
						482	3									
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	1050	1	1712	2	N	-0-					-0-
						735	3									
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	1115	1	1564	2	N	-0-					-0-
						583	3									
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	1035	1	1773	2	N	-0-					-0-
						541	3									
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	1055	1	1549	2	N	-0-					-0-
						539	3									
11	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	1350	1	1706	2	N	-0-					-0-
						584	3									
*12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	1154	1	2125	2	N	-0-					-0-
						530	3									

TOTAL GAS PROD: 40,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	1723	1	3400	2	N	-0-			-0-
						456	3							
02	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	1377	1	2596	2	N	-0-			-0-
						579	3							
03	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	1536	1	3069	2	N	-0-			-0-
						658	3							
04	5400 X	5291	-0-	-109	-0-	1528	1	2633	2	N	-0-			-0-
						1130	3							
05	5580 X	5076	-0-	-504	-0-	1461	1	2947	2	N	-0-			-0-
						668	3							
06	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	1400	1	2855	2	N	-0-			-0-
						735	3							
07	5456 X	5072	-0-	-384	-0-	1523	1	2483	2	N	-0-			-0-
						1066	3							
08	5456 X	4712	-0-	-744	-0-	1610	1	2259	2	N	-0-			-0-
						843	3							
09	5280 X	4611	-0-	-669	-0-	1425	1	2441	2	N	-0-			-0-
						745	3							
10	5146 X	4992	-0-	-154	-0-	1675	1	2460	2	N	-0-			-0-
						857	3							
11	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	1952	1	2468	2	N	-0-			-0-
						844	3							
*12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	1564	1	2879	2	N	-0-			-0-
						718	3							

TOTAL GAS PROD: 60,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1890	-0-	1890	1890	1890	3		N	-0-			-0-
05	3764 X	1874	-0-	-1890	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
09	1890 N	1808	-0-	-82	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	3		N	-0-			-0-
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
12	1860 N	1704	-0-	-156	-0-	1704	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, T-C OIL CO. WELL #: 79 RRCID -> 206761 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 X	392	-0-	-476	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3345	3		N	-0-			-0-
02	3080 X	2198	-0-	-882	-0-	2198	3		N	-0-			-0-
03	3410 X	2964	-0-	-446	-0-	2964	3		N	-0-			-0-
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3		N	-0-			-0-
05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3		N	-0-			-0-
06	3240 X	3054	-0-	-186	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
08	3410 X	2865	-0-	-545	-0-	2865	3		N	-0-			-0-
09	3300 X	2123	-0-	-1177	-0-	2123	3		N	-0-			-0-
10	3410 X	2738	-0-	-672	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
11	3060 X	2691	-0-	-369	-0-	2691	3		N	-0-			-0-
12	3007 X	2628	-0-	-379	-0-	2628	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	4342	-0-	-3253	-0-	4342	3		N	-0-			-0-
02	6720 X	2694	-0-	-4026	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
03	7440 X	2174	-0-	-5266	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
04	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	3		N	-0-			-0-
05	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3		N	-0-			-0-
06	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3		N	-0-			-0-
07	7440 X	5107	-0-	-2333	-0-	5107	3		N	-0-			-0-
08	7440 X	6115	-0-	-1325	-0-	6115	3		N	-0-			-0-
09	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3		N	-0-			-0-
10	7285 X	5282	-0-	-2003	-0-	5282	3		N	-0-			-0-
11	7050 X	1417	-0-	-5633	-0-	1417	3		N	-0-			-0-
12	7440 X	1423	-0-	-6017	-0-	1423	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3		N	-0-			-0-
02	3612 X	3527	-0-	-85	-0-	3527	3		N	-0-			-0-
03	3999 X	3722	-0-	-277	-0-	3722	3		N	-0-			-0-
04	3630 X	3371	-0-	-259	-0-	3371	3		N	-0-			-0-
05	3906 X	3644	-0-	-262	-0-	3644	3		N	-0-			-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3		N	-0-			-0-
07	3906 X	3383	-0-	-523	-0-	3383	3		N	-0-			-0-
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3		N	-0-			-0-
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3		N	-0-			-0-
10	3999 X	3861	-0-	-138	-0-	3861	3		N	-0-			-0-
11	3870 X	3618	-0-	-252	-0-	3618	3		N	-0-			-0-
12	4092 X	2838	-0-	-1254	-0-	2838	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

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-

LAKE PASTURE (H-484) 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106 H RRCID -> 135657 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4860 - 4868

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-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

01	3813 X	2635	-0-	-1178	-0-	814	1	1606	2	N	-0-					-0-
						215	3									
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	650	1	1225	2	N	-0-					-0-
						274	3									
03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	643	1	1286	2	N	-0-					-0-
						277	3									
04	2880 X	1994	-0-	-886	-0-	576	1	992	2	N	-0-					-0-
						426	3									
05	2976 X	1704	-0-	-1272	-0-	490	1	989	2	N	-0-					-0-
						225	3									
06	2550 X	1921	-0-	-629	-0-	539	1	1099	2	N	-0-					-0-
						283	3									
07	2387 X	2186	-0-	-201	-0-	657	1	1070	2	N	-0-					-0-
						459	3									
08	2201 X	2061	-0-	-140	-0-	705	1	988	2	N	-0-					-0-
						368	3									
09	1980 X	1882	-0-	-98	-0-	581	1	996	2	N	-0-					-0-
						305	3									
10	2201 X	1843	-0-	-358	-0-	618	1	908	2	N	-0-					-0-
						317	3									
11	2130 X	1771	-0-	-359	-0-	657	1	830	2	N	-0-					-0-
						284	3									
12	2201 X	2111	-0-	-90	-0-	640	1	1178	2	N	-0-					-0-
						293	3									

TOTAL GAS PROD: 24,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	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-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAKE PASTURE (L-200) //CONT.// 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

01	1550 N	1366	-0-	-184	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
02	2044 N	1692	-0-	-352	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1579	-0-	-405	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	763	-0-	-1097	-0-	763	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	110	-0-	-1420	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3		N	-0-			-0-
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3		N	-0-			-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1197	-0-	-363	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
12	2294 N	1290	-0-	-1004	-0-	1290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
STRIP WELL #: 1 RRCID -> 226309 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091

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-

LAKE PASTURE (L-202) //CONT.// 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LAKE PASTURE (M-307) 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 J RRCID -> 080490 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-318) //CONT.// 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	954	1	1883	2	N	-0-					-0-
							252	3									
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	793	1	1496	2	N	-0-					-0-
							334	3									
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	754	1	1506	2	N	-0-					-0-
							324	3									
04	3480	X	2608	-0-	-872	-0-	753	1	1298	2	N	-0-					-0-
							557	3									
05	3596	X	2394	-0-	-1202	-0-	689	1	1390	2	N	-0-					-0-
							315	3									
06	3000	X	2221	-0-	-779	-0-	623	1	1271	2	N	-0-					-0-
							327	3									
07	2914	X	2204	-0-	-710	-0-	661	1	1079	2	N	-0-					-0-
							464	3									
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	715	1	1003	2	N	-0-					-0-
							375	3									
09	2610	X	1878	-0-	-732	-0-	580	1	994	2	N	-0-					-0-
							304	3									
10	2387	X	2010	-0-	-377	-0-	675	1	990	2	N	-0-					-0-
							345	3									
11	2220	X	1811	-0-	-409	-0-	672	1	849	2	N	-0-					-0-
							290	3									
12	2201	X	278	-0-	-1923	-0-	84	1	155	2	N	-0-					-0-
							39	3									

TOTAL GAS PROD: 25,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

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-

LAKE PASTURE (M-338) 51512 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 1G RRCID -> 212510 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3374 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

01	0 X	-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-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-348) //CONT.// 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D164 RRCID -> 226854 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -8981				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -8981				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D201R RRCID -> 205741 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136

01	2635 X	1973	-0-	-662	-0-	609	1	1202	2	N	-0-			-0-
						162	3							
02	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	569	1	1072	2	N	-0-			-0-
						239	3							
03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	567	1	1133	2	N	-0-			-0-
						243	3							
04	1980 X	1924	-0-	-56	-0-	555	1	958	2	N	-0-			-0-
						411	3							
05	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	621	1	1254	2	N	-0-			-0-
						284	3							
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	630	1	1286	2	N	-0-			-0-
						331	3							
07	2077 X	2037	-0-	-40	-0-	612	1	997	2	N	-0-			-0-
						428	3							
08	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	723	1	1014	2	N	-0-			-0-
						379	3							
09	2250 X	2021	-0-	-229	-0-	624	1	1070	2	N	-0-			-0-
						327	3							
10	2325 X	2033	-0-	-292	-0-	683	1	1002	2	N	-0-			-0-
						348	3							
11	2250 X	1914	-0-	-336	-0-	710	1	897	2	N	-0-			-0-
						307	3							
*12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	660	1	1215	2	N	-0-			-0-
						303	3							

TOTAL GAS PROD: 24,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) //CONT.// 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5039	-0-	-76	-0-	1556	1	3071	2	N	-0-					-0-
						412	3									
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	1354	1	2552	2	N	-0-					-0-
						568	3									
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	1396	1	2791	2	N	-0-					-0-
						599	3									
04	5040 X	5017	-0-	-23	-0-	1449	1	2497	2	N	-0-					-0-
						1071	3									
05	5208 X	4891	-0-	-317	-0-	1408	1	2840	2	N	-0-					-0-
						643	3									
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	1393	1	2842	2	N	-0-					-0-
						731	3									
07	5177 X	4879	-0-	-298	-0-	1465	1	2389	2	N	-0-					-0-
						1025	3									
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	1727	1	2422	2	N	-0-					-0-
						904	3									
09	5010 X	4876	-0-	-134	-0-	1506	1	2582	2	N	-0-					-0-
						788	3									
10	5146 X	4690	-0-	-456	-0-	1574	1	2311	2	N	-0-					-0-
						805	3									
11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1941	1	2453	2	N	-0-					-0-
						840	3									
*12	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	1545	1	2843	2	N	-0-					-0-
						709	3									

TOTAL GAS PROD: 59,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37572 X	37546	-0-	-26 B	-0-	144	1	37164	2	N	216	181	1			147
						238	9									
02	DLQ G-10	42106	-0-	42106 B	42106	163	1	41668	2	N	250	190	1			207
						275	9									
03	DLQ G-10	51104	-0-	51104 B	93210	197	1	50566	2	N	310	358	1			159
						341	9									
04	141056 X	47846	-0-	-93210 B	-0-	186	1	47359	2	N	274	189	1			244
						301	9									
05	48294 X	48294	-0-	-0- B	-0-	188	1	47832	2	N	249	354	1			139
						274	9									
06	46830 X	46553	-0-	-277 B	-0-	184	1	46027	2	N	311	186	1			264
						342	9									
07	48391 X	46881	-0-	-1510 B	-0-	184	1	46420	2	N	252	361	1			155
						277	9									
08	48391 X	46175	-0-	-2216 B	-0-	180	1	45763	2	N	211	174	1			192
						232	9									
09	46830 X	44550	-0-	-2280 B	-0-	173	1	44051	2	N	296	366	1			122
						326	9									
10	48298 X	45023	-0-	-3275 B	-0-	172	1	44597	2	N	231	181	1			172
						254	9									
11	46560 X	42726	-0-	-3834 B	-0-	163	1	42237	2	N	296	182	1			286
						326	9									
12	46872 X	42946	-0-	-3926 B	-0-	165	1	42540	2	N	219	346	1			159
						241	9									

TOTAL GAS PROD: 541,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,115

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851 X	2004	-0-	-4847 B	-0-	7	1	1883	2	N	104	186	1			137
						114	9									
02	6188 X	3746	-0-	-2442 B	-0-	14	1	3669	2	N	57					194
						63	9									
03	6851 X	4053	-0-	-2798 B	-0-	15	1	3969	2	N	63					257
						69	9									
04	5607 X	5607	-0-	-0- B	-0-	21	1	5435	2	N	137	180	1			214
						151	9									
05	4995 X	4995	-0-	-0- B	-0-	19	1	4777	2	N	181	180	1			215
						199	9									
06	5562 X	5562	-0-	-0- B	-0-	21	1	5329	2	N	193	178	1			230
						212	9									
07	5797 X	5128	-0-	-669 B	-0-	20	1	5063	2	N	41					271
						45	9									
08	5797 X	5005	-0-	-792 B	-0-	20	1	4968	2	N	15					286
						17	9									
09	5610 X	4405	-0-	-1205 B	-0-	17	1	4381	2	N	6	180	1			112
						7	9									
10	5735 X	4303	-0-	-1432 B	-0-	16	1	4278	2	N	8					120
						9	9									
11	5550 X	3903	-0-	-1647 B	-0-	15	1	3858	2	N	27					147
						30	9									
12	5115 X	4769	-0-	-346 B	-0-	18	1	4707	2	N	40					187
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 53,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

LAURA (8100) 52264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FULLER, ANCIL T. 288583
TRAYLOR, GENE C. WELL #: 1 T RRCID -> 126956 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8100 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAURA THOMSON (4850) 52285 166 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 15 RRCID -> 091875 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 4857

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

LAURA THOMSON, S. (5200) 52290 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 14 RRCID -> 058175 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 6050 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER) 52352 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ETZLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259602 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 14180 PERF.14489 - 18625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	222	-0-	-57	-0-	220	3	2	9	N	2					115
02	252 #	155	-0-	-97	-0-	144	3	11	9	N	10					125
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					125
04	210 #	90	-0-	-120	-0-	90	3			N	-0-					125
05	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					125
06	210 #	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					125
07	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					125
08	186 #	127	-0-	-59	-0-	119	3	8	9	N	7					132
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					132
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					132
11	120 #	44	-0-	-76	-0-	37	3	7	9	N	6					138
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

01	6200 X	4321	-0-	-1879	-0-	426	1	3711	3	N	167	167	0			-0-
						184	9									
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	385	1	2688	3	N	130	130	0			-0-
						143	9									
03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	426	1	1044	3	N	112	112	0			-0-
						123	9									
04	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	413	1	1233	3	N	132	132	0			-0-
						145	9									
05	3844 X	1548	-0-	-2296	-0-	426	1	1001	3	N	110	110	0			-0-
						121	9									
06	3720 X	1340	-0-	-2380	-0-	413	1	825	3	N	93	93	0			-0-
						102	9									
07	3565 X	1528	-0-	-2037	-0-	426	1	1027	3	N	68	68	0			-0-
						75	9									
08	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	426	1	1094	3	N	65	65	0			-0-
						72	9									
09	1500 X	800	-0-	-700	-0-	193	1	546	3	N	55	55	0			-0-
						61	9									
10	1550 X	711	-0-	-839	-0-	341	1	340	3	N	27	27	0			-0-
						30	9									
11	1500 N	436	-0-	-1064	-0-	110	1	295	3	N	28	28	0			-0-
						31	9									
12	837 N	436	-0-	-401	-0-	110	1	295	3	N	28	28	0			-0-
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 19,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

01	15903 X	12654	-0-	-3249	-0-	12230	3	424	9	N	385	385	0			-0-
02	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11246	3	417	9	N	379	379	0			-0-
03	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	11908	3	579	9	N	526	526	0			-0-
04	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	11465	3	556	9	N	505	505	0			-0-
05	12307 X	11494	-0-	-813	-0-	10948	3	546	9	N	496	496	0			-0-
06	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12089	3	616	9	N	560	560	0			-0-
07	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	12073	3	362	9	N	329	329	0			-0-
08	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11424	3	309	9	N	281	281	0			-0-
09	11010 X	9754	-0-	-1256	-0-	9328	3	426	9	N	387	387	0			-0-
10	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	11529	3	415	9	N	377	377	0			-0-
11	11974 X	11974	-0-	-0-	-0-	11478	3	496	9	N	451	451	0			-0-
*12	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11477	3	472	9	N	429	429	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,105

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1677	-0-	-1950	-0-	1605	3	72	9	N	65	65	0			-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2617	3	125	9	N	114	114	0			-0-
03	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
04	1620	X	1402	-0-	-218	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	1147	-0-	-806	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 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	5394	X	3057	-0-	-2337	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2655	-0-	-315	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2532	-0-	-537	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2864	-0-	-106	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	2151	-0-	-699	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	2110	-0-	-866	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2148	-0-	-732	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2059	-0-	-917	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 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	21576	X	20514	-0-	-1062	-0-	19483	3	1031	9	N	937	937	0			-0-
02	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	17094	3	968	9	N	880	880	0			-0-
03	20336	X	20336	-0-	-0-	-0-	770	1	18507	3	N	963	963	0			-0-
							1059	9									
04	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	17869	3	1021	9	N	928	928	0			-0-
05	18569	X	18236	-0-	-333	-0-	660	1	16601	3	N	886	886	0			-0-
							975	9									
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	17224	3	1035	9	N	941	941	0			-0-
07	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	19226	3	680	9	N	618	618	0			-0-
08	18972	X	15994	-0-	-2978	-0-	15500	3	494	9	N	449	449	0			-0-
09	18360	X	14400	-0-	-3960	-0-	13666	3	734	9	N	667	667	0			-0-
10	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	19323	3	818	9	N	744	744	0			-0-
11	18360	X	17009	-0-	-1351	-0-	16185	3	824	9	N	749	749	0			-0-
12	18972	X	16881	-0-	-2091	-0-	16102	3	779	9	N	708	708	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,470

LAVACA BAY (F-40-B) //CONT.// 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	895	3	261	9	N	237	237	0			-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	416	3	130	9	N	118	118	0			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	615	3	124	9	N	113	113	0			-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	537	3	109	9	N	99	99	0			-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	765	3	160	9	N	145	145	0			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	765	3	96	9	N	87	87	0			-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	765	3	57	9	N	52	52	0			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	656	3	124	9	N	113	113	0			-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	811	3	122	9	N	111	111	0			-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	967	3	175	9	N	159	159	0			-0-
12	806	N	729	-0-	-77	-0-	622	3	107	9	N	97	97	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

LAVACA BAY (F-43) 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	691	-0-	-22	-0-	426	1	265	3	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	385	1	232	3	N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	426	1	330	3	N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	413	1	347	3	N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	426	1	266	3	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	413	1	256	3	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	426	1	254	3	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	371	1	190	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	193	1	97	3	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	187	1	103	3	N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	330	1	228	3	N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	330	1	224	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 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	4991	X	3747	-0-	-1244	-0-	3175	3	572	9	N	520	520	0			-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	2701	3	521	9	N	474	474	0			-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2316	3	262	9	N	238	238	0			-0-
04	3000	X	2320	-0-	-680	-0-	2085	3	235	9	N	214	214	0			-0-
05	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	2179	3	252	9	N	229	229	0			-0-
06	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	2337	3	277	9	N	252	252	0			-0-
07	3100	X	2228	-0-	-872	-0-	2083	3	145	9	N	132	132	0			-0-
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2435	3	153	9	N	139	139	0			-0-
09	2070	X	2040	-0-	-30	-0-	1844	3	196	9	N	178	178	0			-0-
10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2328	3	195	9	N	177	177	0			-0-
11	2070	N	1736	-0-	-334	-0-	1578	3	158	9	N	144	144	0			-0-
12	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	1800	3	172	9	N	156	156	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,853

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 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	7463 R	7463	-0-	-0-	-0-	6713	3	750	9	N	682	682	0			-0-
02	6499	6499	-0-	-0-	-0-	5804	3	695	9	N	632	632	0			-0-
03	6283 R	6283	-0-	-0-	-0-	5583	3	700	9	N	636	636	0			-0-
04	6960	6244	-0-	-716	-0-	5549	3	695	9	N	632	632	0			-0-
05	7192	5807	-0-	-1385	-0-	5145	3	662	9	N	602	602	0			-0-
06	6960	5993	-0-	-967	-0-	5296	3	697	9	N	634	634	0			-0-
07	7192	5673	-0-	-1519	-0-	5265	3	408	9	N	371	371	0			-0-
08	6138	5546	-0-	-592	-0-	5183	3	363	9	N	330	330	0			-0-
09	5940	5334	-0-	-606	-0-	4772	3	562	9	N	511	511	0			-0-
10	6598	6598	-0-	-0-	-0-	6037	3	561	9	N	510	510	0			-0-
11	6369	6369	-0-	-0-	-0-	5730	3	639	9	N	581	581	0			-0-
*12	6401	6401	-0-	-0-	-0-	5787	3	614	9	N	558	558	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,679

LAVACA BAY (F-45) 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 6 RRCID -> 045958 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5831	-0-	-617	-0-	5414	3	417	9	N	379	379	0			-0-
02	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	5626	3	464	9	N	422	422	0			-0-
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4763	3	70	9	N	64	64	0			-0-
04	5160 X	4805	-0-	-355	-0-	4735	3	70	9	N	64	64	0			-0-
05	5332 X	5067	-0-	-265	-0-	4991	3	76	9	N	69	69	0			-0-
06	5160 X	4753	-0-	-407	-0-	4680	3	73	9	N	66	66	0			-0-
07	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5322	3	48	9	N	44	44	0			-0-
08	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4918	3	41	9	N	37	37	0			-0-
09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4667	3	65	9	N	59	59	0			-0-
10	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4552	3	51	9	N	46	46	0			-0-
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4723	3	63	9	N	57	57	0			-0-
12	4309 X	4052	-0-	-257	-0-	4001	3	51	9	N	46	46	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,353

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4039	-0-	-1076	-0-	3895	3	144	9	N	131	131	0			-0-
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3328	3	132	9	N	120	120	0			-0-
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2560	3	113	9	N	103	103	0			-0-
04	3690 X	2656	-0-	-1034	-0-	2544	3	112	9	N	102	102	0			-0-
05	3813 X	2470	-0-	-1343	-0-	2363	3	107	9	N	97	97	0			-0-
06	3690 X	2666	-0-	-1024	-0-	2548	3	118	9	N	107	107	0			-0-
07	3813 X	2657	-0-	-1156	-0-	2587	3	70	9	N	64	64	0			-0-
08	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	2406	3	59	9	N	54	54	0			-0-
09	2670 X	2195	-0-	-475	-0-	2108	3	87	9	N	79	79	0			-0-
10	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	2553	3	84	9	N	76	76	0			-0-
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2756	3	108	9	N	98	98	0			-0-
*12	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2883	3	108	9	N	98	98	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 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	5208	X	2331	-0-	-2877 B	-0-	275	1	1970	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									
02	2918	X	2918	-0-	-0- B	-0-	385	1	2420	3	N	103	103	0			-0-
							113	9									
03	1683	X	1683	-0-	-0- B	-0-	426	1	1150	3	N	97	97	0			-0-
							107	9									
04	4670	X	4670	-0-	-0- B	-0-	413	1	3896	3	N	328	328	0			-0-
							361	9									
05	3720	X	3215	-0-	-505 B	-0-	426	1	2547	3	N	220	220	0			-0-
							242	9									
06	3120	X	2091	-0-	-1029 B	-0-	413	1	1529	3	N	135	135	0			-0-
							149	9									
07	4836	X	1818	-0-	-3018 B	-0-	426	1	1316	3	N	69	69	0			-0-
							76	9									
08	4917	X	4917	-0-	-0- B	-0-	426	1	4270	3	N	201	201	0			-0-
							221	9									
09	4680	X	2342	-0-	-2338 B	-0-	303	1	1875	3	N	149	149	0			-0-
							164	9									
10	3224	X	1622	-0-	-1602 B	-0-	341	1	1198	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
11	4770	X	4322	-0-	-448 B	-0-	330	1	3687	3	N	277	277	0			-0-
							305	9									
12	4929	X	2524	-0-	-2405 B	-0-	231	1	2126	3	N	152	152	0			-0-
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 34,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,884

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

01	0	N	-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.		300	-0-	300 B	300	289	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-					-0-
08	6909	X	6609	-0-	-300 B	-0-	6474	3	135	9	N	123	123	0			-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	5400	X	3858	-0-	-1542 B	-0-	3734	3	124	9	N	113	113	0			-0-
12	5580	X	4000	-0-	-1580 B	-0-	3877	3	123	9	N	112	112	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48019	X	38630	-0-	-9389 B	-0-	326	1	36962	3	N	1220	1220	0			-0-
							1342	9									
02	35714	X	35714	-0-	-0- B	-0-	295	1	34238	3	N	1074	1074	0			-0-
							1181	9									
03	39226	X	39226	-0-	-0- B	-0-	326	1	37700	3	N	1091	1091	0			-0-
							1200	9									
04	36450	X	34607	-0-	-1843 B	-0-	316	1	33297	3	N	904	904	0			-0-
							994	9									
05	37665	X	29965	-0-	-7700 B	-0-	295	1	28859	3	N	737	737	0			-0-
							811	9									
06	36450	X	28890	-0-	-7560 B	-0-	316	1	27858	3	N	651	651	0			-0-
							716	9									
07	37665	X	26792	-0-	-10873 B	-0-	326	1	25863	3	N	548	548	0			-0-
							603	9									
08	35340	X	28495	-0-	-6845 B	-0-	263	1	27631	3	N	546	546	0			-0-
							601	9									
09	34200	X	15596	-0-	-18604 B	-0-	15265	3	331	9	N	301	301	0			-0-
10	30039	X	30039	-0-	-0- B	-0-	176	1	29298	3	N	514	514	0			-0-
							565	9									
11	28890	X	25225	-0-	-3665 B	-0-	330	1	24585	3	N	282	282	0			-0-
							310	9									
12	28489	X	22089	-0-	-6400 B	-0-	341	1	21551	3	N	179	179	0			-0-
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 355,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,047

LAVACA RIVER (FRIO 4400) 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-GATOR WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090

01	3224	X	1892	-0-	-1332	-0-	7	1	1885	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1408	-0-	-1196	-0-	5	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	1165	-0-	-1718	-0-	5	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1624	-0-	-1016	-0-	6	1	1618	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1721	-0-	-635	-0-	7	1	1714	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1719	-0-	-111	-0-	7	1	1712	2	N	-0-					-0-
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	7	1	1704	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1437	-0-	-299	-0-	6	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1088	-0-	-622	-0-	4	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1052	-0-	-715	-0-	4	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1058	-0-	-652	-0-	4	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1190	-0-	-515	-0-	5	1	1185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

01	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13986	-0-	13986	13986	13986	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		20044	-0-	20044	34030	20044	2			N	-0-					-0-
04	52901	X	18871	-0-	-34030	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
05	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	19117	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	16366	-0-	-2144	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
07	19127	X	17155	-0-	-1972	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
08	19127	X	15817	-0-	-3310	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
09	18510	X	14810	-0-	-3700	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
10	19127	X	13444	-0-	-5683	-0-	13444	2			N	-0-					-0-
11	16590	X	5248	-0-	-11342	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	2766	-0-	-14377	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400) //CONT.// 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	1505	-0-	-1006	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
02	2156 X	1349	-0-	-807	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
03	2387 X	970	-0-	-1417	-0-	970	2		N	-0-			-0-
04	1800 X	1380	-0-	-420	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
05	1643 X	1437	-0-	-206	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
07	1488 X	1325	-0-	-163	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
08	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
10	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
11	1590 X	1453	-0-	-137	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
12	2139 X	1470	-0-	-669	-0-	1470	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

01	1891 #	2041	-0-	150 B	-35659	2041	2		N	-0-			-0-
02	1904 #	1785	-0-	-119 B	-35778	1785	2		N	-0-			-0-
03	2108 #	1846	-0-	-262 B	-36040	1846	2		N	-0-			-0-
04	2070 #	1855	-0-	-215 B	-36255	1855	2		N	-0-			-0-
05	2139 #	1872	-0-	-267 B	-36522	1872	2		N	-0-			-0-
06	1980 #	1859	-0-	-121 B	-36643	1859	2		N	-0-			-0-
07	1984 #	1777	-0-	-207 B	-36850	1777	2		N	-0-			-0-
08	1922 #	1601	-0-	-321 B	-37171	1601	2		N	-0-			-0-
09	1860 #	1758	-0-	-102 B	-37273	1758	2		N	-0-			-0-
10	1922 #	1778	-0-	-144 B	-37417	1778	2		N	-0-			-0-
11	1860 #	1553	-0-	-307 B	-37724	1553	2		N	-0-			-0-
12	1829 #	NO RPT	-0-	-1829 B	-39553				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2457	-0-	-147 B	-23628	2457	2		N	-0-			-0-
02	2604 #	2261	-0-	-343 B	-23971	2261	2		N	-0-			-0-
03	2883 #	2344	-0-	-539 B	-24510	2344	2		N	-0-			-0-
04	2790 #	2378	-0-	-412 B	-24922	2378	2		N	-0-			-0-
05	2852 #	2174	-0-	-678 B	-25600	2174	2		N	-0-			-0-
06	2430 #	2246	-0-	-184 B	-25784	2246	2		N	-0-			-0-
07	2511 #	2046	-0-	-465 B	-26249	2046	2		N	-0-			-0-
08	2449 #	2250	-0-	-199 B	-26448	2250	2		N	-0-			-0-
09	2370 #	2089	-0-	-281 B	-26729	2089	2		N	-0-			-0-
10	2325 #	1935	-0-	-390 B	-27119	1935	2		N	-0-			-0-
11	2250 #	1694	-0-	-556 B	-27675	1694	2		N	-0-			-0-
12	2263 #	NO RPT	-0-	-2263 B	-29938				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

01	4278 #	4520	-0-	242 B	-12752	4520	2		N	-0-			-0-
02	3948 #	3676	-0-	-272 B	-13024	3676	2		N	-0-			-0-
03	4371 #	4167	-0-	-204 B	-13228	4167	2		N	-0-			-0-
04	4380 #	4286	-0-	-94 B	-13322	4286	2		N	-0-			-0-
05	4526 #	4229	-0-	-297 B	-13619	4229	2		N	-0-			-0-
06	4380 #	4466	-0-	86 B	-13533	4466	2		N	-0-			-0-
07	4154 #	3944	-0-	-210 B	-13743	3944	2		N	-0-			-0-
08	4433 #	4025	-0-	-408 B	-14151	4025	2		N	-0-			-0-
09	4470 #	4027	-0-	-443 B	-14594	4027	2		N	-0-			-0-
10	4619 #	3915	-0-	-704 B	-15298	3915	2		N	-0-			-0-
11	4470 #	3965	-0-	-505 B	-15803	3965	2		N	-0-			-0-
12	4154 #	NO RPT	-0-	-4154 B	-19957				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239466 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33408				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 #	3116	-0-	47 B	-12757	3116	2		N	-0-			-0-
02	2800 #	2561	-0-	-239 B	-12996	2561	2		N	-0-			-0-
03	3100 #	2825	-0-	-275 B	-13271	2825	2		N	-0-			-0-
04	3030 #	2356	-0-	-674 B	-13945	2356	2		N	-0-			-0-
05	3131 #	2382	-0-	-749 B	-14694	2382	2		N	-0-			-0-
06	3030 #	2236	-0-	-794 B	-15488	2236	2		N	-0-			-0-
07	2821 #	2236	-0-	-585 B	-16073	2236	2		N	-0-			-0-
08	2821 #	2077	-0-	-744 B	-16817	2077	2		N	-0-			-0-
09	2370 #	2004	-0-	-366 B	-17183	2004	2		N	-0-			-0-
10	2387 #	2074	-0-	-313 B	-17496	2074	2		N	-0-			-0-
11	2250 #	1880	-0-	-370 B	-17866	1880	2		N	-0-			-0-
12	2232 #	NO RPT	-0-	-2232 B	-20098				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

01	961 #	849	-0-	-112 B	-38496	849	2		N	-0-			-0-
02	924 #	893	-0-	-31 B	-38527	893	2		N	-0-			-0-
03	1023 #	864	-0-	-159 B	-38686	864	2		N	-0-			-0-
04	840 #	929	-0-	89 B	-38597	929	2		N	-0-			-0-
05	992 #	946	-0-	-46 B	-38643	946	2		N	-0-			-0-
06	960 #	906	-0-	-54 B	-38697	906	2		N	-0-			-0-
07	992 #	831	-0-	-161 B	-38858	831	2		N	-0-			-0-
08	961 #	864	-0-	-97 B	-38955	864	2		N	-0-			-0-
09	930 #	845	-0-	-85 B	-39040	845	2		N	-0-			-0-
10	961 #	966	-0-	5 B	-39035	966	2		N	-0-			-0-
11	900 #	810	-0-	-90 B	-39125	810	2		N	-0-			-0-
12	868 #	1036	-0-	168 B	-38957	1036	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
LEGACY WELL #: 3 RRCID -> 194160 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2044 - 2054

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (2100) //CONT.// 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVACA RIVER (4000 FRIO) 52365 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WHD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247325 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4750 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	120 #	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 088207 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9774 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2014 - W/O TO 02-274174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 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	992 X	53	-0-	-939	-0-	53	2			N	-0-					194
02	6455 X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					194
03	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					194
04	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					194
05	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	12864	2	92	9	N	84					278
06	6930 X	4762	-0-	-2168	-0-	4738	2	24	9	N	22	171	1			129
07	7750 X	5292	-0-	-2458	-0-	5244	2	48	9	N	44					173
08	7750 X	5476	-0-	-2274	-0-	5441	2	35	9	N	32					205
09	7500 X	2947	-0-	-4553	-0-	2918	2	29	9	N	26					231
10	7750 X	4458	-0-	-3292	-0-	4423	2	35	9	N	32					263
11	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5487	2	21	9	N	19	182	1			100
12	5487 X	2835	-0-	-2652	-0-	2824	2	11	9	N	10					110

TOTAL GAS PROD: 70,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

LEROY (WILCOX 9500) //CONT.// 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RISER, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 190904 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9472 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13257 X	13257	-0-	-0-	-0-	12816	2	441	9	N	401	532	1			70
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2014 - W/O TO 04-274177														

TOTAL GAS PROD: 13,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

01	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	643	1	2507	2	N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	664	1	1581	2	N	-0-				-0-
03	4957 X	2712	-0-	-2245	-0-	765	1	1947	2	N	-0-				-0-
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	587	1	2623	2	N	-0-				-0-
05	3162 X	3019	-0-	-143	-0-	444	1	2575	2	N	-0-				-0-
06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	509	1	2582	2	N	-0-				-0-
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	699	1	2707	2	N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	3552	-0-	3552	3552	644	1	2908	2	N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	3301	-0-	3301	6853	823	1	2478	2	N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	3747	-0-	3747	10600	734	1	3013	2	N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	2584	-0-	2584	13184	820	1	1764	2	N	-0-				-0-
*12	16146 X	2962	-0-	-13184	-0-	821	1	2141	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 36,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-				143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				143
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				143
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	69	2	28	9	N	25				168
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				168
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	141	1		27
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-				27
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	13240	-0-	-4213 B	-0-	1050	1	12071	2	N	108	176	1			167
							119	9									
02	17171	X	17171	-0-	-0- B	-0-	1080	1	15931	2	N	145	177	1			135
							160	9									
03	16019	X	16019	-0-	-0- B	-0-	1240	1	14637	2	N	129					264
							142	9									
04	12246	X	12246	-0-	-0- B	-0-	1050	1	11044	2	N	138	180	1			222
							152	9									
05	12758	X	12758	-0-	-0- B	-0-	1085	1	11550	2	N	112	179	1			155
							123	9									
06	10993	X	10993	-0-	-0- B	-0-	1050	1	9781	2	N	147	177	1			125
							162	9									
07	10726	X	10363	-0-	-363 B	-0-	980	1	9269	2	N	104					229
							114	9									
08	9412	X	9412	-0-	-0- B	-0-	1085	1	8228	2	N	90	174	1			145
							99	9									
09	12150	X	9001	-0-	-3149 B	-0-	1015	1	7895	2	N	83	180	1			48
							91	9									
10	12555	X	10158	-0-	-2397 B	-0-	1085	1	8959	2	N	104					152
							114	9									
11	10980	X	9700	-0-	-1280 B	-0-	1015	1	8593	2	N	84	174	1			62
							92	9									
12	10354	X	9643	-0-	-711 B	-0-	1085	1	8501	2	N	52					114
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 140,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258070 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417

01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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-

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 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	930	X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	19					63
02	616	X	-0-	-0-	-616 B	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94	157	1			-0-
11	0	X	-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: 113

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	120	1	1493	3	N	-0-					19
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	3	N	-0-					19
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	120	1	1214	3	N	-0-					19
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	120	1	1068	3	N	-0-					19
05	1085	N	929	-0-	-156	-0-	80	1	849	3	N	-0-					19
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	80	1	1125	3	N	-0-					19
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	3	N	-0-					19
08	930	N	493	-0-	-437	-0-	35	1	458	3	N	-0-					19
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					19
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					19
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 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	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-

LIMES (WILCOX 9500) //CONT.// 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
DELILAH WELL #: 1 RRCID -> 178221 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9918 - 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	14B2 EXT	25	-0-	25	25	25	2			N	-0-					4
02	14B2 EXT	13	-0-	13	38	13	2			N	-0-					4
03	14B2 EXT	9	-0-	9	47	9	2			N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					4
05	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					4
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					4
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					4
09	6 X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					4
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					4
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	12	2	25	9	N	23					27

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8171	2	252	9	Y	229	346	1			40
02	13244	X	8611	-0-	-4633	-0-	8325	2	286	9	Y	260	176	1			124
03	21136	X	21136	-0-	-0-	-0-	20802	2	334	9	Y	304	349	1			79
04	22682	X	22682	-0-	-0-	-0-	10	1	22411	2	Y	237	175	0			141
							261	9									
05	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	1474	1	12304	2	Y	333	394	0			80
							366	9									
06	14190	X	11098	-0-	-3092	-0-	634	1	10094	2	Y	336	236	0			180
							370	9									
07	14663	X	9632	-0-	-5031	-0-	557	1	8836	2	Y	217	196	0			201
							239	9									
08	13702	X	11466	-0-	-2236	-0-	779	1	10466	2	Y	201	358	0			44
							221	9									
09	13260	X	9197	-0-	-4063	-0-	607	1	8350	2	Y	218	218	0			44
							240	9									
10	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	787	1	19729	2	Y	271	201	0			114
							298	9									
*11	11100	X	10774	-0-	-326	-0-	815	1	9653	2	Y	278	212	0			180
							306	9									
12	11470	X	9954	-0-	-1516	-0-	825	1	8847	2	Y	256	394	0			79
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 157,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,140

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 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	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2			N	-0-					68
02	T. A.		379	-0-	379	379	379	2			N	-0-					68
03	T. A.		1673	-0-	1673	2052	1673	2			N	-0-					68
04	T. A.		983	-0-	983	3035	983	2			N	-0-					68
05	T. A.		597	-0-	597	3632	64	1	530	2	N	3	2	0			69
							3	9									
06	T. A.		153	-0-	153	3785	9	1	141	2	N	3	3	0			69
							3	9									
07	T. A.		475	-0-	475	4260	28	1	447	2	N	-0-					69
08	3100	N	571	-0-	-2529	1731	40	1	531	2	N	-0-					69
09	2129	N	398	-0-	-1731	-0-	27	1	369	2	N	2	2	0			69
							2	9									
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	2	N	-0-					69
*11	540	N	474	-0-	-66	-0-	37	1	436	2	N	1	2	0			68
							1	9									
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	44	1	472	2	N	3	2	0			71
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIMES, S. (WILCOX 10750) 53592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HOUDMANN WELL #: 1 RRCID -> 115247 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10800 - 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	775 N	77	-0-	-698	-0-	10	1	67	2	N	-0-					205
02	560 N	66	-0-	-494	-0-	10	1	56	2	N	-0-					205
03	682 N	126	-0-	-556	-0-	20	1	87	2	N	17	176	1			46
						19	9									
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	N	9					55
						10	9									
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	10					65
						11	9									
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	N	5					70
						6	9									
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	N	3					73
						3	9									
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	650	2	N	5					78
						6	9									
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	4					82
						4	9									
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	9					91
						10	9									
*11	660 N	655	-0-	-5	-0-	20	1	628	2	N	6					97
						7	9									
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266292 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5910 - 5920

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINKE (5900) //CONT.// 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC //CONT.// 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	2884	-0-	-6788	-0-	90	1	2660	2	N	122					153
						134	9									
02	8736	3477	-0-	-5259	-0-	140	1	3187	2	N	136	160	1	1	8	128
						150	9									
03	9672	3153	-0-	-6519	-0-	140	1	2906	2	N	97	172	1			53
						107	9									
04	2790 #	1793	-0-	-997	-0-	75	1	1682	2	N	33					86
						36	9									
05	3844 #	2282	-0-	-1562	-0-	75	1	2174	2	N	30					116
						33	9									
06	3720 #	435	-0-	-3285	-0-	25	1	386	2	N	22	104	1			34
						24	9									
07	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					34
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					34
09	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					34
10	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					34
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					34
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 14,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

01	17608 X	16610	-0-	-998	-0-	1446	1	15164	2	N	-0-					-0-
02	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	1130	1	12653	2	N	-0-					-0-
03	17391 X	16202	-0-	-1189	-0-	1307	1	14895	2	N	-0-					-0-
04	16590 X	15519	-0-	-1071	-0-	1252	1	14267	2	N	-0-					-0-
05	16616 X	16296	-0-	-320	-0-	1399	1	14897	2	N	-0-					-0-
06	16080 X	15611	-0-	-469	-0-	1691	1	13920	2	N	-0-					-0-
07	16213 X	15994	-0-	-219	-0-	1787	1	14207	2	N	-0-					-0-
08	16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	2506	1	14058	2	N	-0-					-0-
09	15780 X	15687	-0-	-93	-0-	2346	1	13341	2	N	-0-					-0-
10	16306 X	15691	-0-	-615	-0-	2009	1	13682	2	N	-0-					-0-
11	16020 X	14344	-0-	-1676	-0-	1447	1	12897	2	N	-0-					-0-
12	16554 X	14671	-0-	-1883	-0-	1403	1	13268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 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	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	522	1	2312	2	N	-0-			-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	136	1	244	2	N	-0-			-0-
03	837	N	447	-0-	-390	-0-	164	1	283	2	N	-0-			-0-
04	2730	N	1081	-0-	-1649	-0-	306	1	775	2	N	-0-			-0-
05	434	N	338	-0-	-96	-0-	119	1	219	2	N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	207	1	300	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	490	-0-	-626	-0-	181	1	309	2	N	-0-			-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	273	1	604	2	N	-0-			-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	171	1	280	2	N	-0-			-0-
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	171	1	271	2	N	-0-			-0-
11	840	N	457	-0-	-383	-0-	164	1	293	2	N	-0-			-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	163	1	291	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

01	24366	X	18796	-0-	-5570	-0-	1869	1	16927	2	N	-0-			-0-
02	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	1537	1	15915	2	N	-0-			-0-
03	23684	X	21012	-0-	-2672	-0-	1918	1	19094	2	N	-0-			-0-
04	22920	X	19093	-0-	-3827	-0-	1936	1	17157	2	N	-0-			-0-
05	22475	X	18015	-0-	-4460	-0-	2007	1	16008	2	N	-0-			-0-
06	20340	X	19417	-0-	-923	-0-	2492	1	16925	2	N	-0-			-0-
07	21018	X	17414	-0-	-3604	-0-	2450	1	14964	2	N	-0-			-0-
08	21018	X	3062	-0-	-17956	-0-	637	1	2425	2	N	-0-			-0-
09	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-			-0-
10	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-			-0-
11	19410	X	19174	-0-	-236	-0-	2160	1	17014	2	N	-0-			-0-
*12	21172	X	21172	-0-	-0-	-0-	2024	1	19148	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13640 X	-0-	-0-	-13640	-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-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

01	23746 X	20611	-0-	-3135	-0-	1794	1	18817	2	N	-0-			-0-
02	19046 X	19046	-0-	-0-	-0-	1562	1	17484	2	N	-0-			-0-
03	23746 X	21592	-0-	-2154	-0-	1741	1	19851	2	N	-0-			-0-
04	21900 X	19960	-0-	-1940	-0-	1610	1	18350	2	N	-0-			-0-
05	21080 X	16761	-0-	-4319	-0-	1439	1	15322	2	N	-0-			-0-
06	20910 X	640	-0-	-20270	-0-	69	1	571	2	N	-0-			-0-
07	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-			-0-
08	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-			-0-
09	10920 X	5471	-0-	-5449	-0-	818	1	4653	2	N	-0-			-0-
10	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	2083	1	14185	2	N	-0-			-0-
11	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	1353	1	12061	2	N	-0-			-0-
*12	12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	1175	1	11120	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	66	1	697	2	N	-0-			-0-
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	38	1	422	2	N	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	N	-0-			-0-
04	750	N	506	-0-	-244	-0-	41	1	465	2	N	-0-			-0-
05	496	N	324	-0-	-172	-0-	28	1	296	2	N	-0-			-0-
06	660	N	458	-0-	-202	-0-	50	1	408	2	N	-0-			-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	45	1	360	2	N	-0-			-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	N	-0-			-0-
09	450	N	272	-0-	-178	-0-	41	1	231	2	N	-0-			-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	2	N	-0-			-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	31	1	275	2	N	-0-			-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	36	1	345	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

01	10416	X	6994	-0-	-3422	-0-	609	1	6385	2	N	-0-			-0-
02	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	303	1	3386	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	897	1	10232	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	5405	-0-	-4555	-0-	436	1	4969	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	796	1	8473	2	N	-0-			-0-
06	10770	X	7320	-0-	-3450	-0-	793	1	6527	2	N	-0-			-0-
07	11129	X	7801	-0-	-3328	-0-	872	1	6929	2	N	-0-			-0-
08	11129	X	9198	-0-	-1931	-0-	1392	1	7806	2	N	-0-			-0-
09	8970	X	8693	-0-	-277	-0-	1300	1	7393	2	N	-0-			-0-
10	9269	X	6726	-0-	-2543	-0-	861	1	5865	2	N	-0-			-0-
11	8910	X	3354	-0-	-5556	-0-	338	1	3016	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	6632	-0-	-2575	-0-	634	1	5998	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15779	X	15080	-0-	-699	-0-	1312	1	13768	2	N	-0-			-0-
02	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	1018	1	11391	2	N	-0-			-0-
03	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	1215	1	13851	2	N	-0-			-0-
04	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	1290	1	14699	2	N	-0-			-0-
05	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	1466	1	15615	2	N	-0-			-0-
06	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	1807	1	14867	2	N	-0-			-0-
07	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	1884	1	14972	2	N	-0-			-0-
08	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	2607	1	14624	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	16424	-0-	-256	-0-	2456	1	13968	2	N	-0-			-0-
10	17236	X	16741	-0-	-495	-0-	2143	1	14598	2	N	-0-			-0-
11	16680	X	16152	-0-	-528	-0-	1630	1	14522	2	N	-0-			-0-
*12	20074	X	20074	-0-	-0-	-0-	1919	1	18155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUDE WELL #: 1 RRCID -> 218199 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14545 - 14576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 FLOWER (FRIO 5640) 53961 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
O LEARY, JOHN C. 621270
MURPHY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 002640 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5643 - 5651

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (2900) 54008 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
WINSAUER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 094553 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 2944 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
WALLEK, CLARISSA M. WELL #: 1 RRCID -> 093626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 1354 - 2444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4271	-0-	-999	-0-	220	1	4051	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		5154	-0-	5154	5154	252	1	4902	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4634	-0-	4634	9788	256	1	4378	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		3403	-0-	3403	13191	206	1	3197	2	N	-0-			-0-
05	17308	X	4117	-0-	-13191	-0-	493	1	3624	2	N	-0-			-0-
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	995	1	12282	2	N	-0-			-0-
07	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	1019	1	11230	2	N	-0-			-0-
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1956	1	4829	2	N	-0-			-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	536	1	3237	2	N	-0-			-0-
10	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	710	1	10198	2	N	-0-			-0-
11	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	687	1	9126	2	N	-0-			-0-
*12	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	700	1	9072	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8401 X	3609	-0-	-4792	-0-	186	1	3423	2	N	-0-			70
02	DLQ G-10	2899	-0-	2899	2899	144	1	2755	2	N	-0-			70
03	DLQ G-10	3506	-0-	3506	6405	195	1	3311	2	N	-0-			70
04	DLQ G-10	3108	-0-	3108	9513	187	1	2921	2	N	-0-			70
05	12060 X	2547	-0-	-9513	-0-	310	1	2237	2	N	-0-			70
06	3480 X	161	-0-	-3319	-0-	26	1	135	2	N	-0-			70
07	3503 X	60	-0-	-3443	-0-	23	1	37	2	N	-0-			70
08	3503 X	629	-0-	-2874	-0-	181	1	448	2	N	-0-			70
09	3120 X	477	-0-	-2643	-0-	68	1	409	2	N	-0-			70
10	2542 X	610	-0-	-1932	-0-	40	1	570	2	N	-0-			70
11	702 X	702	-0-	-0-	-0-	49	1	653	2	N	-0-			70
*12	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	72	1	930	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 19,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

01	1364 N	973	-0-	-391	-0-	53	1	920	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1062	-0-	-226	-0-	55	1	1007	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	65	1	1036	2	N	-0-			-0-
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	901	2	N	-0-			-0-
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	198	1	1396	2	N	-0-			-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	96	1	1062	2	N	-0-			-0-
07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	123	1	1254	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1145	-0-	-436	-0-	330	1	815	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	710	-0-	-460	-0-	101	1	609	2	N	-0-			-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	145	1	2080	2	N	-0-			-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	106	1	1404	2	N	-0-			-0-
*12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	108	1	1398	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

01	3255 X	2528	-0-	-727	-0-	137	1	2391	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3531	-0-	3531	3531	179	1	3352	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3549	-0-	3549	7080	203	1	3346	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3585	-0-	3585	10665	223	1	3362	2	N	-0-			-0-
05	14806 X	4141	-0-	-10665	-0-	510	1	3631	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	3013	-0-	-767	-0-	248	1	2765	2	N	-0-			-0-
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	383	1	4001	2	N	-0-			-0-
08	4154 X	3111	-0-	-1043	-0-	897	1	2214	2	N	-0-			-0-
09	4020 X	3066	-0-	-954	-0-	435	1	2631	2	N	-0-			-0-
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	317	1	4558	2	N	-0-			-0-
11	4230 X	4025	-0-	-205	-0-	282	1	3743	2	N	-0-			-0-
12	4371 X	3898	-0-	-473	-0-	279	1	3619	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

01	2449 N	799	-0-	-1650	-0-	140	1	659	2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1115	-0-	-845	-0-	449	1	666	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	464	-0-	-590	-0-	409	1	55	2	N	-0-			-0-
04	780 N	534	-0-	-246	-0-	400	1	134	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	166	1	1680	2	N	-0-			-0-
07	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	179	1	1623	2	N	-0-			-0-
08	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1228	1	736	2	N	-0-			-0-
09	1860 N	1343	-0-	-517	-0-	191	1	1152	2	N	-0-			-0-
10	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	190	1	2725	2	N	-0-			-0-
11	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	208	1	2763	2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3151	-0-	51	51	226	1	2925	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 58 RRCID -> 258526 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK LAKE (5000) 54144 660 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH F WELL #: 46 RRCID -> 261828 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765	7420	-0-	-2345	893	303	1	7117	2	N	-0-			-0-
02	8820	8540	-0-	-280	613	335	1	8205	2	N	-0-			-0-
03	9765	12504	-0-	2739	3352	429	1	12075	2	N	-0-			-0-
04	9450	12618	-0-	3168	6520	429	1	12189	2	N	-0-			-0-
05	9765	9264	-0-	-501	6019	542	1	8722	2	N	-0-			-0-
06	9450	1718	-0-	-7732	-0-	165	1	1553	2	N	-0-			-0-
07	9765	3107	-0-	-6658	-0-	251	1	2856	2	N	-0-			-0-
08	9765	5042	-0-	-4723	-0-	855	1	4187	2	N	-0-			-0-
09	9450	3583	-0-	-5867	-0-	855	1	2728	2	N	-0-			-0-
10	9269 #	352	-0-	-8917	-0-	189	1	163	2	N	-0-			-0-
11	4890 #	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-			-0-
12	5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACE PRODUCTION CO. 631757
RANCH -L- O/A WELL #: 1 RRCID -> 002657 COMPL. DATE 02/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5830 - 5835

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE) 54458 328 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 252944 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8160 - 8178

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500) 54458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
ABBOTT, S. A. WELL #: 5 RRCID -> 121497 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8416 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 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-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146

01	9579 X	94	-0-	-9485	-0-	94	2			N	-0-					127
02	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	2			N	-0-					127
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					127
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					127
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					127
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	61	161	1			27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

01	5673 X	5084	-0-	-589	-0-	4917	2	167	9	N	152	181	1			48
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5094	2	180	9	N	164					212
03	5704 X	4379	-0-	-1325	-0-	4250	2	129	9	N	117	175	1			154
04	5190 X	3739	-0-	-1451	-0-	3677	2	62	9	N	56					210
05	5828 X	3870	-0-	-1958	-0-	3787	2	83	9	N	75	187	1			98
06	5640 X	3670	-0-	-1970	-0-	3600	2	70	9	N	64					162
07	5828 X	3665	-0-	-2163	-0-	3580	2	85	9	N	77					239
08	4371 X	3733	-0-	-638	-0-	3643	2	90	9	N	82	273	1			48
09	3750 X	3555	-0-	-195	-0-	3472	2	83	9	N	75					123
10	3875 X	3484	-0-	-391	-0-	3409	2	75	9	N	68	163	1			28
11	3660 X	3118	-0-	-542	-0-	3063	2	55	9	N	50					78
12	3720 X	3111	-0-	-609	-0-	3046	2	65	9	N	59					137

TOTAL GAS PROD: 46,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.) 54835 426 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 3 RRCID -> 172091 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.) 54835 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STEVENSON, H. E. 819582
ANDERSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 045554 COMPL. DATE 11/30/1968 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST BRIDGE (GERMER) 55026 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE, KATHRYN WELL #: 1-L RRCID -> 137922 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10851 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST BRIDGE (MELTON) 55026 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE, KATHRYN WELL #: 1-U RRCID -> 137920 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9640 - 9678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6500) 55031 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 139127 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LOST FORK (YEGUA 6700) 55031 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
FENNER "B" WELL #: 2 RRCID -> 210286 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2014 - P/A 02-17-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCILLE, SW. (QUEEN CITY) 55450 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
GOYNES WELL #: 1 RRCID -> 270613 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6732 - 7206

01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					38
02	196 #	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					38
03	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					38
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					38
05	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					38
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					38
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	155	2	28	9	N	25					63
08	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1524	2	28	9	N	25					88
09	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1265	2	20	9	N	18					106
10	7206	7206	-0-	-0-	-0-	7139	2	67	9	N	61					167
11	7953	7953	-0-	-0-	-0-	7896	2	57	9	N	52					219
*12	4681	6902	-0-	2221	2221	6846	2	56	9	N	51	156	1	3	8	111

TOTAL GAS PROD: 26,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
HUDSON-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207652 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9134 - 9208

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 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - P&A 07/08/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (2200) 56638 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
DRILL-CO., INC. 228335
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 220540 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1866 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/13/2014 - P&A 01/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EMERALD OIL & GAS LC 250964
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (3300) 56638 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNOCO 878420
HOFF, LOUIS WELL #: 7 RRCID -> 002879 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAETZE, W. (FRIO 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA BEACH (FOESTER) 56710 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
HUBBARD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 270950 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8586 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600		-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA BEACH (7500) 56710 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MELBOURN, W. C. WELL #: C 3 RRCID -> 124079 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 7538 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3080	-0-	-20	-0-	244	1	2817	3	Y	17					33
							19	9									
02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	220	1	2130	3	Y	13					46
							14	9									
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	244	1	2562	3	Y	15					61
							17	9									
04	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	236	1	2230	3	Y	17					78
							19	9									
05	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	244	1	2336	3	Y	13					91
							14	9									
06	2970	X	2326	-0-	-644	-0-	236	1	2081	3	Y	8					99
							9	9									
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	244	1	2472	3	Y	10					109
							11	9									
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	292	1	2594	3	Y	20	4	8			125
							22	9									
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	217	1	2196	3	Y	3	3	8			125
							3	9									
10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	341	1	2573	3	Y	7	96	1			36
							8	9									
*11	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	330	1	2479	3	Y	86					122
							95	9									
*12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	341	1	2417	3	Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 32,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

MELBOURN, W.C. WELL #: C 2 RRCID -> 133411 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7566 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-85	-0-	244	1	214	3	Y	14					28
							15	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	220	1	204	3	Y	11					39
							12	9									
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	244	1	172	3	Y	13					52
							14	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	236	1	209	3	Y	14					66
							15	9									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	244	1	233	3	Y	12					78
							13	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	236	1	226	3	Y	6					84
							7	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	236	1	70	3	Y	9					93
							10	9									
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P&A 07/10/14

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MAGNOLIA BEACH (7800) 56710 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
FOESTER SHILLING WELL #: 1 RRCID -> 249280 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7758 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	174	1			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	181	1			302
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	350	1			245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	356	1			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	178	1			229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	350	1			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	178	1			179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	183	1			229
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	177	1			234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	224	354	1			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	180	1			107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,575

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	1436	-0-	-0-	-0-	1341	2	95	9	N	86					315
02	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					315
03	1395 #	670	-0-	-725	-0-	646	2	24	9	N	22	174	1			163
04	1380 #	510	-0-	-870	-0-	467	2	43	9	N	39					202
05	1426 #	239	-0-	-1187	-0-	233	2	6	9	N	5					207
06	1380 #	159	-0-	-1221	-0-	109	2	50	9	N	45					252
07	1116 #	226	-0-	-890	-0-	222	2	4	9	N	4					256
08	682 #	251	-0-	-431	-0-	245	2	6	9	N	5					261
09	510 #	165	-0-	-345	-0-	131	2	34	9	N	31	183	1			109
10	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					109
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					109
12	248 #	22	-0-	-226	-0-	22	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

MAGNOLIA BEACH (9300) 56710 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 211263 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9645 - 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	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2522	2	68	9	N	62					274
02	1652 X	1346	-0-	-306	-0-	1306	2	40	9	N	36					310
03	3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	1094	2	45	9	N	41					351
04	3840 X	537	-0-	-3303	-0-	524	2	13	9	N	12					363
05	3968 X	238	-0-	-3730	-0-	229	2	9	9	N	8					371
06	2520 X	93	-0-	-2427	-0-	83	2	10	9	N	9					380
07	1488 X	160	-0-	-1328	-0-	150	2	10	9	N	9					389
08	1147 X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-					389
09	540 X	17	-0-	-523	-0-	15	2	2	9	N	2					391
10	248 X	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-	391	1			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1106	-0-	-72 B	-0-	66	1	1033	2	N	6					6
						7	9									
02	DLQ G-10	1051	-0-	1051 B	1051	51	1	993	2	N	6	11	1			1
						7	9									
03	DLQ G-10	1043	-0-	1043 B	2094	60	1	977	2	N	5	6	1			-0-
						6	9									
04	3351	1257	-0-	-2094 B	-0-	128	1	1123	2	N	5					5
						6	9									
05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	75	1	1242	2	N	11	14	1			2
						12	9									
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	80	1	1173	2	N	4					6
						4	9									
07	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	87	1	1160	2	N	8	13	1			1
						9	9									
08	1333 #	1124	-0-	-209 B	-209	80	1	1038	2	N	5					6
						6	9									
09	1290 #	-0-	-0-	-1290 B	-1499					N	-0-					6
10	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-2832					N	-0-					6
11	1260 #	-0-	-0-	-1260 B	-4092					N	-0-					6
12	1271 #	-0-	-0-	-1271 B	-5363					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538 #	17888	-0-	-650	-0-	1074	1	16711	2	N	94					125
						103	9									
02	16744 #	16288	-0-	-456	-0-	786	1	15402	2	N	91	168	1			48
						100	9									
03	18073 #	15727	-0-	-2346	-0-	906	1	14736	2	N	77	112	1			13
						85	9									
04	17490 #	13545	-0-	-3945	-0-	1383	1	12105	2	N	52					65
						57	9									
05	18157 R	18157	-0-	-0-	-0-	1023	1	16968	2	N	151	176	1			40
						166	9									
06	17460 #	17413	-0-	-47	-0-	1111	1	16238	2	N	58					98
						64	9									
07	18234 R	18234	-0-	-0-	-0-	1268	1	16839	2	N	115	179	1			34
						127	9									
08	18166 #	16892	-0-	-1274	-0-	1196	1	15613	2	N	75					109
						83	9									
09	17580 #	-0-	-0-	-17580	-0-					N	-0-					109
10	18228 #	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					109
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 134,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) //CONT.// 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-201	-0-	3	1	44	2	N	-0-					41
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	N	41					82
						45	9									
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	249	2	N	18					100
						20	9									
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					100
05	372 N	207	-0-	-165	-0-	12	1	189	2	N	5					105
						6	9									
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	16					121
						18	9									
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	2					123
						2	9									
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	43					166
						47	9									
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	9					175
						10	9									
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	16					191
						18	9									
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	N	18					209
						20	9									
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	11	1	160	2	N	3	176	1			36
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

01	837 N	620	-0-	-217	-0-	34	1	498	2	N	80	180	1			87
						88	9									
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	N	35					122
						39	9									
03	651 N	347	-0-	-304	-0-	24	1	292	2	N	28					150
						31	9									
04	600 N	310	-0-	-290	-0-	15	1	240	2	N	50					200
						55	9									
05	558 N	187	-0-	-371	-0-	10	1	147	2	N	27	187	1			40
						30	9									
06	330 N	59	-0-	-271	-0-	1	1	11	2	N	43					83
						47	9									
07	310 N	49	-0-	-261	-0-	2	1	34	2	N	12					95
						13	9									
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	7	1	108	2	N	52					147
						57	9									
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	66					213
						73	9									
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	73	184	1			102
						80	9									
*11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	33					135
						36	9									
*12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	73	173	1			35
						80	9									

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29109	-0-	-0-	-29109	-0-					N	-0-					-0-
02	26292	-0-	-0-	-26292	-0-					N	-0-					-0-
03	29109	-0-	-0-	-29109	-0-					N	-0-					-0-
04	28170	-0-	-0-	-28170	-0-					N	-0-					-0-
05	29109	-0-	-0-	-29109	-0-					N	-0-					-0-
06	28170	-0-	-0-	-28170	-0-					N	-0-					-0-
07	29109	-0-	-0-	-29109	-0-					N	-0-					-0-
08	29109	-0-	-0-	-29109	-0-					N	-0-					-0-
09	28170	3012	-0-	-25158	-0-	2937	2	75	9	N	68					68
10	29109	7711	-0-	-21398	-0-	7539	2	172	9	N	156	187	1			37
11	28170	7773	-0-	-20397	-0-	7518	2	255	9	N	232	136	1			133
*12	7372 R	7372	-0-	-0-	-0-	7187	2	185	9	N	168	121	1			180

TOTAL GAS PROD: 25,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 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	10075 #	9377	-0-	-698	-0-	583	1	8642	2	N	138	179	1			177
						152	9									
02	9100 #	8194	-0-	-906	-0-	512	1	7559	2	N	112	178	1			111
						123	9									
03	10292	7539	-0-	-2753	-0-	575	1	6864	2	N	91					202
						100	9									
04	9960	9674	-0-	-286	-0-	574	1	8950	2	N	136	181	1			157
						150	9									
05	10292	9851	-0-	-441	-0-	598	1	9078	2	N	159	186	1			130
						175	9									
06	9379 R	9379	-0-	-0-	-0-	583	1	8719	2	N	70					200
						77	9									
07	9982 #	9718	-0-	-264	-0-	602	1	9009	2	N	97	181	1			116
						107	9									
08	10034 R	10034	-0-	-0-	-0-	600	1	9377	2	N	52					168
						57	9									
09	9909 R	9909	-0-	-0-	-0-	579	1	9189	2	N	128	185	1			111
						141	9									
10	9918 R	9918	-0-	-0-	-0-	591	1	9199	2	N	116					227
						128	9									
11	9390 #	8617	-0-	-773	-0-	573	1	7947	2	N	88	183	1			132
						97	9									
12	10230 #	9141	-0-	-1089	-0-	593	1	8423	2	N	114	182	1			64
						125	9									

TOTAL GAS PROD: 111,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1137	-0-	-165	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
02	1568 N	1309	-0-	-259	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1122	-0-	-335	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
06	1410 N	1023	-0-	-387	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
08	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	645	-0-	-440	-0-	645	2		N	-0-			-0-
11	990 N	676	-0-	-314	-0-	676	2		N	-0-			-0-
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK (4675) 57358 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST. WELL #: 9 RRCID -> 226305 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MARCADO CREEK, E (2390) 57359 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 102831 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK, E. (3240) 57359 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 077189 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCADO CREEK, WEST (2900) 57365 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
CLIBURN-WELDER WELL #: 3 RRCID -> 223533 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 133414 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 121232
DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 132588 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2532 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 182001 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2565 - 2566

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MARSHALL (FRIO VII) 57719 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 4 RRCID -> 130897 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (FRIO 3000) 57719 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
STCH WELL #: 1 RRCID -> 205517 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NITSCHMANN WELL #: 1 RRCID -> 265041 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11412 - 11423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					407
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					407
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			225
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - PLUGGED 03/26/14

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 207462 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2013 - PLUGGED 10/30/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2158	-0-	-1345	-0-	321	1	1837	2	Y	-0-	39	1			152
02	DLQ G-10		2938	-0-	2938	2938	352	1	2586	2	Y	-0-	37	1			115
03	DLQ G-10		3555	-0-	3555	6493	584	1	2902	2	Y	63					178
							69	9									
04	12181	X	5688	-0-	-6493	-0-	534	1	5014	2	Y	127	111	1			194
							140	9									
05	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	101	1	918	2	Y	-0-	37	1			157
06	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	248	1	2361	2	Y	-0-	73	1			84
07	3565	X	3471	-0-	-94	-0-	363	1	3074	2	Y	31	37	1			78
							34	9									
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	498	1	3909	2	Y	107	36	1			149
							118	9									
09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	666	1	4905	2	Y	18	36	1			131
							20	9									
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	507	1	3104	2	Y	32	72	1			91
							35	9									
*11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	521	1	3413	2	Y	77	36	1			132
							85	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 39,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 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	9300	X	5136	-0-	-4164	-0-	738	1	4219	2	Y	163	140	1			216
							179	9									
02	DLQ G-10		4956	-0-	4956	4956	580	1	4259	2	Y	106	133	1			189
							117	9									
03	DLQ G-10		7103	-0-	7103	12059	1159	1	5762	2	Y	165					354
							182	9									
04	DLQ G-10		4954	-0-	4954	17013	454	1	4267	2	Y	212	401	1			165
							233	9									
05	DLQ G-10		9811	-0-	9811	26824	953	1	8685	2	Y	157	135	1			187
							173	9									
06	DLQ G-10		8797	-0-	8797	35621	814	1	7745	2	Y	216	263	1			140
							238	9									
07	DLQ G-10		8233	-0-	8233	43854	850	1	7193	2	Y	173	132	1			181
							190	9									
08	DLQ G-10		7667	-0-	7667	51521	841	1	6604	2	Y	202	131	1			252
							222	9									
09	DLQ G-10		5283	-0-	5283	56804	631	1	4650	2	Y	2	130	1			124
							2	9									
10	63236	X	6432	-0-	-56804	-0-	859	1	5254	2	Y	290	260	1			154
							319	9									
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	447	1	2925	2	Y	89	130	1			113
							98	9									
12	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 71,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

01	1798	X	1096	-0-	-702	-0-	1024	2	72	9	N	65	188	1			199
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					199
03	1488	X	205	-0-	-1283	-0-	152	2	53	9	N	48					247
04	1380	X	419	-0-	-961	-0-	332	2	87	9	N	79					326
05	1426	X	683	-0-	-743	-0-	683	2			N	-0-	98	1			228
06	1050	X	619	-0-	-431	-0-	546	2	73	9	N	66					294
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1022	2	69	9	N	63	178	1			179
08	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1335	2	56	9	N	51					230
09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1365	2	146	9	N	133	174	1			189
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1541	2	216	9	N	196	175	1			210
*11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1308	2	105	9	N	95	180	1			125
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 10,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 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	280 N	280	-0-	-0-	-0-	41	1	235	2	Y	4	14	1			14
						4	9									
02	DLQ G-10	492	-0-	492	492	57	1	416	2	Y	17	13	1			18
						19	9									
03	DLQ G-10	656	-0-	656	1148	107	1	532	2	Y	15					33
						17	9									
04	DLQ G-10	510	-0-	510	1658	47	1	438	2	Y	23	39	1			17
						25	9									
05	DLQ G-10	1001	-0-	1001	2659	96	1	875	2	Y	27	13	1			31
						30	9									
06	DLQ G-10	823	-0-	823	3482	77	1	734	2	Y	11	26	1			16
						12	9									
07	3000 N	822	-0-	-2178	1304	85	1	720	2	Y	15	13	1			18
						17	9									
08	2134 N	830	-0-	-1304	-0-	91	1	715	2	Y	22	13	1			27
						24	9									
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	100	1	733	2	Y	6	13	1			20
						7	9									
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	57	1	349	2	Y	261	25	1			256
						287	9									
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					256
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 6,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

01	961 X	707	-0-	-254	-0-	695	2	12	9	N	11	115
02	1120 X	800	-0-	-320	-0-	772	2	28	9	N	25	140
03	1240 X	1199	-0-	-41	-0-	1182	2	17	9	N	15	155
04	1170 X	730	-0-	-440	-0-	673	2	57	9	N	52	207
05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-	207
06	1170 X	1112	-0-	-58	-0-	1101	2	11	9	N	10	217
07	1209 X	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-	217
08	1209 X	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-	217
09	1380 X	1260	-0-	-120	-0-	1260	2			N	-0-	217
10	1426 X	973	-0-	-453	-0-	973	2			N	-0-	217
11	1140 X	979	-0-	-161	-0-	979	2			N	-0-	217
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT	217

TOTAL GAS PROD: 11,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 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	3255 X	3065	-0-	-190	-0-	436	1	2484	2	N	132	184	1			85
						145	9									
02	2856 X	2711	-0-	-145	-0-	449	1	2143	2	N	108					193
						119	9									
03	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	488	1	2347	2	N	98	184	1			107
						108	9									
04	3000 X	2991	-0-	-9	-0-	447	1	2359	2	N	168	188	1			87
						185	9									
05	3100 X	2497	-0-	-603	-0-	329	1	2036	2	N	120	187	1			20
						132	9									
06	2970 X	2708	-0-	-262	-0-	357	1	2226	2	N	114					134
						125	9									
07	3100 X	3014	-0-	-86	-0-	571	1	2315	2	N	116	183	1			67
						128	9									
08	3100 X	2896	-0-	-204	-0-	468	1	2284	2	N	131	165	1			33
						144	9									
09	3000 X	2473	-0-	-527	-0-	4	1	2341	2	N	116					149
						128	9									
10	3007 X	2610	-0-	-397	-0-	4	1	2494	2	N	102	179	1			72
						112	9									
11	2910 X	2483	-0-	-427	-0-	4	1	2354	2	N	114					186
						125	9									
12	3007 X	2358	-0-	-649	-0-	4	1	2225	2	N	117	190	1			113
						129	9									

TOTAL GAS PROD: 32,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

01	2759 X	1872	-0-	-887	-0-	298	1	1480	2	N	85	189	1			125
						94	9									
02	2492 X	1067	-0-	-1425	-0-	216	1	825	2	N	24					149
						26	9									
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	456	1	1505	2	N	18					167
						20	9									
04	1800 X	1501	-0-	-299	-0-	400	1	1090	2	N	10					177
						11	9									
05	1860 X	1664	-0-	-196	-0-	321	1	1318	2	N	23					200
						25	9									
06	1920 X	1659	-0-	-261	-0-	453	1	1178	2	N	25					225
						28	9									
07	1984 X	1674	-0-	-310	-0-	471	1	1162	2	N	37	177	1			85
						41	9									
08	1984 X	1723	-0-	-261	-0-	530	1	1174	2	N	17					102
						19	9									
09	1650 X	1559	-0-	-91	-0-	514	1	1012	2	N	30	62	7			70
						33	9									
10	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	527	1	1312	2	N	48					118
						53	9									
11	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	461	1	1278	2	N	74					192
						81	9									
*12	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	527	1	1340	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 20,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1854	-0-	-130	-0-	620	1	1195	2	N	35	170	1			48
						39	9									
02	1764 X	1450	-0-	-314	-0-	395	1	1044	2	N	10					58
						11	9									
03	1953 X	1612	-0-	-341	-0-	436	1	1157	2	N	17					75
						19	9									
04	1890 X	1594	-0-	-296	-0-	445	1	1109	2	N	36					111
						40	9									
05	1860 X	1652	-0-	-208	-0-	572	1	1051	2	N	26					137
						29	9									
06	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	424	1	1476	2	N	98	185	1			50
						108	9									
07	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	316	1	1320	2	N	35					85
						39	9									
08	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	299	1	1438	2	N	47					132
						52	9									
09	2010 X	1595	-0-	-415	-0-	201	1	1340	2	N	49					181
						54	9									
10	2077 X	1461	-0-	-616	-0-	47	1	1360	2	N	49	184	1			46
						54	9									
11	2010 X	1386	-0-	-624	-0-	45	1	1301	2	N	36					82
						40	9									
12	1798 X	1439	-0-	-359	-0-	44	1	1352	2	N	39					121
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 19,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

01	1612 X	1166	-0-	-446	-0-	173	1	986	2	N	6					71
						7	9									
02	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	263	1	1255	2	N	2					73
						2	9									
03	1612 X	1572	-0-	-40	-0-	269	1	1294	2	N	8					81
						9	9									
04	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	251	1	1325	2	N	6					87
						7	9									
05	1674 X	1401	-0-	-273	-0-	194	1	1203	2	N	4					91
						4	9									
06	1620 X	1194	-0-	-426	-0-	164	1	1023	2	N	6					97
						7	9									
07	1674 X	1516	-0-	-158	-0-	300	1	1216	2	N	-0-	76	1			21
08	1643 X	1132	-0-	-511	-0-	193	1	939	2	N	-0-					21
09	1590 X	1244	-0-	-346	-0-	2	1	1224	2	N	16					37
						18	9									
10	1519 X	1218	-0-	-301	-0-	2	1	1176	2	N	36					73
						40	9									
11	1470 X	1182	-0-	-288	-0-	2	1	1180	2	N	-0-					73
12	1519 X	967	-0-	-552	-0-	2	1	963	2	N	2					75
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

01	2263 X	803	-0-	-1460	-0-	217	1	584	2	N	2					85
						2	9									
02	2044 X	877	-0-	-1167	-0-	222	1	652	2	N	3					88
						3	9									
03	1674 X	710	-0-	-964	-0-	233	1	466	2	N	10					98
						11	9									
04	1380 X	486	-0-	-894	-0-	198	1	287	2	N	1					99
						1	9									
05	1023 X	339	-0-	-684	-0-	56	1	283	2	N	-0-					99
06	930 X	344	-0-	-586	-0-	61	1	189	2	N	85	165	1			19
						94	9									
07	961 X	355	-0-	-606	-0-	70	1	285	2	N	-0-					19
08	713 X	454	-0-	-259	-0-	51	1	396	2	N	6					25
						7	9									
09	480 X	249	-0-	-231	-0-	50	1	195	3	N	4	2	7			27
						4	9									
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					27
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	18	1	506	3	N	1					28
						1	9									
12	465 X	317	-0-	-148	-0-	21	1	292	3	N	4					32
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 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	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	4	1	1870	2	Y	40	44	1			22
						44	9									
02	DLQ G-10	1386	-0-	1386	1386	3	1	1348	2	Y	32	38	1			16
						35	9									
03	DLQ G-10	1700	-0-	1700	3086	3	1	1662	2	Y	32	38	1			10
						35	9									
04	4749 X	1663	-0-	-3086	-0-	3	1	1615	2	Y	41	40	1			11
						45	9									
05	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	2	Y	27	19	1			19
						30	9									
06	1860 X	1345	-0-	-515	-0-	85	1	1235	2	Y	23	22	1			20
						25	9									
07	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1684	2	Y	35	40	1			15
						39	9									
08	1705 X	1223	-0-	-482	-0-	9	1	1189	2	Y	23	35	1			3
						25	9									
09	1650 X	904	-0-	-746	-0-	1	1	882	3	Y	19	13	1			9
						21	9									
10	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1869	3	40	9	Y	36	20	1			25
11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3124	3	62	9	Y	56	58	1			23
12	1767 X	1755	-0-	-12	-0-	1721	3	34	9	Y	31	37	1			17

TOTAL GAS PROD: 20,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	29	1	13993	2	Y	305	303	1			145
						336	9									
02	DLQ G-10	12348	-0-	12348	12348	25	1	12012	2	Y	283	305	1			123
						311	9									
03	DLQ G-10	12462	-0-	12462	24810	25	1	12180	2	Y	234	292	1			65
						257	9									
04	37580 X	12770	-0-	-24810	-0-	25	1	12401	2	Y	313	303	1			75
						344	9									
05	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	97	1	11140	2	Y	217	149	1			143
						239	9									
06	13890 X	7270	-0-	-6620	-0-	460	1	6674	2	Y	124	142	1			125
						136	9									
07	13671 X	12483	-0-	-1188	-0-	288	1	11919	2	Y	251	279	1			97
						276	9									
08	13206 X	11455	-0-	-1751	-0-	86	1	11127	2	Y	220	292	1			25
						242	9									
09	12780 X	10876	-0-	-1904	-0-	15	1	10616	3	Y	223	148	1			100
						245	9									
10	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	13310	3	284	9	Y	258	155	1			203
11	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	12673	3	252	9	Y	229	306	1			126
12	12493 X	4203	-0-	-8290	-0-	4122	3	81	9	Y	74	133	1			67

TOTAL GAS PROD: 136,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1466	-0-	-84	-0-	292	1	1123	2	Y	46	78	1			32
							51	9									
02	DLQ G-10		1292	-0-	1292	1292	276	1	976	2	Y	36					68
							40	9									
03	DLQ G-10		1473	-0-	1473	2765	323	1	1109	2	Y	37	77	1			28
							41	9									
04	2300	N	1406	-0-	-894	1871	244	1	1111	2	Y	46					74
							51	9									
05	3100	N	1306	-0-	-1794	77	240	1	1024	2	Y	38	84	1			28
							42	9									
06	1453	N	1376	-0-	-77	-0-	250	1	1091	2	Y	32					60
							35	9									
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	309	1	1059	2	Y	40	77	1			23
							44	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	297	1	1091	2	Y	34					57
							37	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	320	1	1322	2	Y	46					103
							51	9									
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	276	1	1244	2	Y	38	74	1			67
							42	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	262	1	1154	2	Y	42	70	1			39
							46	9									
12	1736	N	1617	-0-	-119	-0-	256	1	1321	2	Y	36	64	1			11
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 17,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-		28
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-		28
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-	N	-0-		28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	123	-0-	123	123	21 2	1 9	100	3	Y	2					2
11	14B2 EXT	314	-0-	314	437	56 3	1 9	255	3	Y	3	5	1			-0-
12	14B2 EXT	26	-0-	26	463	6 1	1 9	19	3	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 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	1271 N	907	-0-	-364	-0-	150 13	1 9	744	2	Y	12	17	1			16
02	DLQ G-10	443	-0-	443	443	55 8	1 9	380	2	Y	7	11	1			12
03	DLQ G-10	486	-0-	486	929	61 8	1 9	417	2	Y	7	9	1			10
04	1372 N	443	-0-	-929	-0-	62 7	1 9	374	2	Y	6	7	1			9
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	57 7	1 9	365	2	Y	6	7	1			8
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	74 4	1 9	311	2	Y	4	6	1			6
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	77 6	1 9	326	2	Y	5					11
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	70 9	1 9	327	2	Y	8	11	1			8
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	70 6	1 9	324	3	Y	5	10	1			3
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	93 10	1 9	437	3	Y	9					12
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	423	3	Y	5	16	1			1
*12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	183 19	1 9	610	3	Y	17					18

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 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	14105 X	13132	-0-	-973	-0-	2175	1	10768	2	N	172	171	1			134
						189	9									
02	DLQ G-10	12468	-0-	12468	12468	1538	1	10728	2	N	184	171	1			147
						202	9									
03	DLQ G-10	13442	-0-	13442	25910	1674	1	11564	2	N	185	180	1			152
						204	9									
04	38613 X	12703	-0-	-25910	-0-	1771	1	10749	2	N	166	177	1			141
						183	9									
05	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	1369	1	8714	2	N	138	177	1			102
						152	9									
06	13350 X	11252	-0-	-2098	-0-	2157	1	8973	2	N	111	171	1			42
						122	9									
07	13795 X	12443	-0-	-1352	-0-	2356	1	9934	2	N	139					181
						153	9									
08	13454 X	12944	-0-	-510	-0-	2256	1	10422	2	N	242	344	1			79
						266	9									
09	12690 X	12490	-0-	-200	-0-	2183	1	10129	3	N	162	177	1			64
						178	9									
10	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	2196	1	10313	3	N	216					280
						238	9									
11	12540 X	11814	-0-	-726	-0-	2104	1	9572	3	N	125	358	1			47
						138	9									
12	12958 X	9549	-0-	-3409	-0-	2140	1	7182	3	N	206					253
						227	9									

TOTAL GAS PROD: 145,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,046

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	128	-0-	128	128	23	1	102	2	N	3	2	1			1
						3	9									
11	14B2 EXT	10	-0-	10	138	2	1	8	2	N	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT	139	-0-	139	277	22	1	114	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-					103
02	1064 X	553	-0-	-511	-0-	553	2			N	-0-					103
03	1054 X	858	-0-	-196	-0-	858	2			N	-0-					103
04	1020 X	876	-0-	-144	-0-	875	2	1	9	N	1					104
05	1054 X	382	-0-	-672	-0-	380	2	2	9	N	2	89	1			17
06	930 X	216	-0-	-714	-0-	216	2			N	-0-					17
07	899 X	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-					17
08	899 X	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					17
09	870 X	462	-0-	-408	-0-	445	2	17	9	N	15					32
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	N	6					38
11	510 X	264	-0-	-246	-0-	263	2	1	9	N	1					39
12	527 X	230	-0-	-297	-0-	229	2	1	9	N	1	6	1			34

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	2091	-0-	-0-	-0-	417	1	1601	2	N	66	113	1			46
							73	9									
02	1848	X	1757	-0-	-91	-0-	375	1	1329	2	N	48					94
							53	9									
03	2077	X	1977	-0-	-100	-0-	433	1	1490	2	N	49	107	1			36
							54	9									
04	2010	X	1748	-0-	-262	-0-	303	1	1382	2	N	57					93
							63	9									
05	2077	X	1725	-0-	-352	-0-	317	1	1353	2	N	50	110	1			33
							55	9									
06	2010	X	1423	-0-	-587	-0-	259	1	1127	2	N	34					67
							37	9									
07	1984	X	1768	-0-	-216	-0-	387	1	1327	2	N	49	92	1			24
							54	9									
08	1984	X	1970	-0-	-14	-0-	410	1	1509	2	N	46					70
							51	9									
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	387	1	1595	2	N	56					126
							62	9									
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	335	1	1509	2	N	46	91	1			81
							51	9									
11	1920	X	1806	-0-	-114	-0-	323	1	1426	2	N	52	85	1			48
							57	9									
12	2108	X	1673	-0-	-435	-0-	264	1	1367	2	N	38	73	1			13
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 21,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

01	1488	X	1268	-0-	-220	-0-	3	1	1235	2	N	27	29	1			14
							30	9									
02	1288	X	1259	-0-	-29	-0-	3	1	1224	2	N	29	30	1			13
							32	9									
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	3	1	1391	2	N	27	32	1			8
							30	9									
04	1320	X	1050	-0-	-270	-0-	2	1	1019	2	N	26	26	1			8
							29	9									
05	1395	X	1187	-0-	-208	-0-	10	1	1153	2	N	22	15	1			15
							24	9									
06	1380	X	1233	-0-	-147	-0-	78	1	1132	2	N	21	19	1			17
							23	9									
07	1426	X	1371	-0-	-55	-0-	32	1	1308	2	N	28	33	1			12
							31	9									
08	1426	X	1397	-0-	-29	-0-	10	1	1357	2	N	27	35	1			4
							30	9									
09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	2	1	1515	3	N	33	22	1			15
							36	9									
10	1364	X	622	-0-	-742	-0-	609	3	13	9	N	12	11	1			16
11	1350	X	891	-0-	-459	-0-	873	3	18	9	N	16	22	1			10
12	1612	X	1026	-0-	-586	-0-	1006	3	20	9	N	18	18	1			10

TOTAL GAS PROD: 14,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	870	-0-	870	870	165	1	679	2	N	24					24
							26	9									
10	14B2	EXT	957	-0-	957	1827	169	1	763	2	N	23	25	1			22
							25	9									
11	14B2	EXT	350	-0-	350	2177	62	1	276	2	N	11	21	1			12
							12	9									
*12	4328	X	2151	-0-	-2177	-0-	340	1	1757	2	N	49	52	1			9
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					15
10	14B2	EXT	368	-0-	368	372	339	2	29	9	N	26					41
11	14B2	EXT	1474	-0-	1474	1846	1460	2	14	9	N	13					54
12	14B2	EXT	2247	-0-	2247	4093	2213	2	34	9	N	31	14	1			71

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 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	3689	X	3084	-0-	-605	-0-	3020	2	64	9	N	58					212
02	3332	X	3068	-0-	-264	-0-	2962	2	106	9	N	96	194	1			114
03	3720	X	3178	-0-	-542	-0-	3109	2	69	9	N	63					177
04	3600	X	3083	-0-	-517	-0-	3033	2	50	9	N	45	188	1			34
05	3720	X	3069	-0-	-651	-0-	2946	2	123	9	N	112	95	1			51
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3254	2	51	9	N	46					97
07	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3266	2	63	9	N	57					154
08	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3010	2	51	9	N	46	178	1			22
09	3300	X	2829	-0-	-471	-0-	2766	2	63	9	N	57					79
10	3410	X	2455	-0-	-955	-0-	2394	2	61	9	N	55					134
11	3300	X	2535	-0-	-765	-0-	2483	2	52	9	N	47					181
12	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	2771	2	55	9	N	50	39	1			192

TOTAL GAS PROD: 35,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	326	-0-	-201	-0-	1	1	325	2	N	-0-					18
02	476	X	379	-0-	-97	-0-	1	1	378	2	N	-0-					18
03	465	X	434	-0-	-31	-0-	1	1	433	2	N	-0-					18
04	390	X	363	-0-	-27	-0-	1	1	362	2	N	-0-					18
05	434	X	299	-0-	-135	-0-	2	1	297	2	N	-0-					18
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	N	-0-					18
07	804	X	804	-0-	-0-	-0-	19	1	785	2	N	-0-					18
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	6	1	734	2	N	-0-					18
09	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1258	3	N	2					20
							2	9									
10	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					20
11	780	X	439	-0-	-341	-0-	436	3	3	9	N	3					23
12	1302	X	339	-0-	-963	-0-	335	3	4	9	N	4					27

TOTAL GAS PROD: 7,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1649	2	20	9	N	18					210
02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1286	2	30	9	N	27	192	1			45
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1814	2	36	9	N	33					78
04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1775	2	74	9	N	67					145
05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1645	2	48	9	N	44					189
06	1800	X	1094	-0-	-706	-0-	1071	2	23	9	N	21	180	1			30
07	1922	X	1452	-0-	-470	-0-	1424	2	28	9	N	25					55
08	1922	X	1443	-0-	-479	-0-	1389	2	54	9	N	49					104
09	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	1287	2	42	9	N	38					142
10	1705	X	1188	-0-	-517	-0-	1158	2	30	9	N	27					169
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2351	2	40	9	N	36					205
12	1457	X	981	-0-	-476	-0-	964	2	17	9	N	15	21	1			199

TOTAL GAS PROD: 18,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					75
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*10	14B2	EXT	843	-0-	843	843	834	2	9	9	N	8					25
11	14B2	EXT	1100	-0-	1100	1943	1083	2	17	9	N	15					40
12	14B2	EXT	858	-0-	858	2801	839	2	19	9	N	17	10	1			47

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	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	391	-0-	391	391	388	2	3	9	N	3	10	7			13
10	14B2	EXT	1097	-0-	1097	1488	1085	2	12	9	N	11					24
11	14B2	EXT	946	-0-	946	2434	935	2	11	9	N	10					34
*12	3477	X	1043	-0-	-2434	-0-	1023	2	20	9	N	18	12	1			40

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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: 1

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	238	-0-	-72	-0-	35	1	200	2	N	3					105
							3	9									
02	252	X	179	-0-	-73	-0-	31	1	146	2	N	2					107
							2	9									
03	279	X	258	-0-	-21	-0-	37	1	176	2	N	41					148
							45	9									
04	270	X	184	-0-	-86	-0-	29	1	152	2	N	3					151
							3	9									
05	248	X	153	-0-	-95	-0-	21	1	131	2	N	1					152
							1	9									
06	240	X	182	-0-	-58	-0-	25	1	157	2	N	-0-					152
07	248	X	134	-0-	-114	-0-	27	1	107	2	N	-0-	105	1			47
08	248	X	182	-0-	-66	-0-	31	1	151	2	N	-0-					47
09	180	X	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-	13	7			34
10	186	X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					34
11	180	X	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					34
12	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 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	3410	X	3048	-0-	-362	-0-	606	1	2329	2	N	103					183
							113	9									
02	3024	X	2058	-0-	-966	-0-	436	1	1546	2	N	69	186	1			66
							76	9									
03	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	664	1	2284	2	N	86					152
							95	9									
04	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	496	1	2262	2	N	113	184	1			81
							124	9									
05	3038	X	2209	-0-	-829	-0-	405	1	1731	2	N	66					147
							73	9									
06	2940	X	1333	-0-	-1607	-0-	241	1	1049	2	N	39					186
							43	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	682	1	2340	2	N	112	184	1			114
							123	9									
08	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	594	1	2183	2	N	91	182	1			23
							100	9									
09	2880	X	2557	-0-	-323	-0-	480	1	1982	2	N	86					109
							95	9									
10	3131	X	2603	-0-	-528	-0-	455	1	2052	2	N	87					196
							96	9									
11	3030	X	2264	-0-	-766	-0-	404	1	1782	2	N	71	181	1			86
							78	9									
12	3131	X	1620	-0-	-1511	-0-	252	1	1303	2	N	59					145
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 29,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	2741	-0-	2741	2741	2674	2	67	9	N	61					77
10	14B2	EXT	1377	-0-	1377	4118	1341	2	36	9	N	33					110
11	14B2	EXT	767	-0-	767	4885	748	2	19	9	N	17					127
*12	5534	X	649	-0-	-4885	-0-	641	2	8	9	N	7	22	1			112

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	41	1	168	2	N	1					12
							1	9									
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	28	1	127	2	N	1					13
							1	9									
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					13
*12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	58	1	302	2	N	7					20
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3136	-0-	-1173	-0-	616	1	2366	2	N	140	190	1			150
							154	9									
02	3892	X	3450	-0-	-442	-0-	749	1	2655	2	N	42					192
							46	9									
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	893	1	3069	2	N	73	188	1			77
							80	9									
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	680	1	3099	2	N	47					124
							52	9									
05	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	621	1	2652	2	N	42					166
							46	9									
06	3900	X	3219	-0-	-681	-0-	578	1	2517	2	N	113	187	1			92
							124	9									
07	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	812	1	2784	2	N	35					127
							39	9									
08	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	728	1	2675	2	N	29	65	1			91
							32	9									
09	3840	X	3414	-0-	-426	-0-	658	1	2715	2	N	37	1	7			127
							41	9									
10	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	586	1	2639	2	N	34					161
							37	9									
11	3510	X	3161	-0-	-349	-0-	581	1	2563	2	N	15					176
							17	9									
12	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	546	1	2820	2	N	70	186	1			60
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 41,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 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	1085	X	960	-0-	-125	-0-	143	1	814	2	N	3					57
							3	9									
02	924	X	878	-0-	-46	-0-	151	1	719	2	N	7					64
							8	9									
03	1054	X	987	-0-	-67	-0-	167	1	803	2	N	15					79
							17	9									
04	1020	X	909	-0-	-111	-0-	143	1	754	2	N	11					90
							12	9									
05	1054	X	929	-0-	-125	-0-	128	1	793	2	N	7					97
							8	9									
06	960	X	889	-0-	-71	-0-	122	1	759	2	N	7					104
							8	9									
07	992	X	920	-0-	-72	-0-	176	1	713	2	N	28	54	1			78
							31	9									
08	992	X	892	-0-	-100	-0-	151	1	739	2	N	2					80
							2	9									
09	900	X	861	-0-	-39	-0-	2	1	855	2	N	4					84
							4	9									
10	930	X	853	-0-	-77	-0-	1	1	845	2	N	6					90
							7	9									
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	2	1	892	2	N	15					105
							17	9									
*12	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	2	1	1162	2	N	12					117
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7364	-0-	-572	-0-	1098	1	6258	2	N	7					43
							8	9									
02	DLQ G-10		6706	-0-	6706	6706	1159	1	5528	2	N	17					60
							19	9									
03	DLQ G-10		7280	-0-	7280	13986	1249	1	6003	2	N	25					85
							28	9									
04	20978	X	6992	-0-	-13986	-0-	1111	1	5866	2	N	14					99
							15	9									
05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	842	1	5211	2	N	13					112
							14	9									
06	7200	X	5679	-0-	-1521	-0-	770	1	4807	2	N	93	179	1			26
							102	9									
07	7440	X	6202	-0-	-1238	-0-	1225	1	4963	2	N	13					39
							14	9									
08	7285	X	5921	-0-	-1364	-0-	1005	1	4907	2	N	8					47
							9	9									
09	6990	X	4856	-0-	-2134	-0-	8	1	4815	2	N	30					77
							33	9									
10	6200	X	5324	-0-	-876	-0-	9	1	5315	2	N	-0-					77
11	6000	X	5312	-0-	-688	-0-	9	1	5220	2	N	75					152
							83	9									
12	6200	X	5245	-0-	-955	-0-	9	1	5206	2	N	27					179
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 72,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 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	2077	X	1561	-0-	-516	-0-	3	1	1550	2	N	7					22
							8	9									
02	1876	X	1353	-0-	-523	-0-	3	1	1295	2	N	50					72
							55	9									
03	2077	X	204	-0-	-1873	-0-	186	2	18	9	N	16					88
04	1680	X	91	-0-	-1589	-0-	91	2			N	-0-					88
05	1643	X	462	-0-	-1181	-0-	462	2			N	-0-	88	5			-0-
06	1500	X	1452	-0-	-48	-0-	1450	2	2	9	N	2					2
07	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2265	2	6	9	N	5					7
08	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2020	2	28	9	N	25					32
09	1440	X	1343	-0-	-97	-0-	93	1	1225	3	N	23					55
							25	9									
*10	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					55
11	2190	X	151	-0-	-2039	-0-	7	1	142	3	N	2					57
							2	9									
12	2263	X	229	-0-	-2034	-0-	10	1	202	3	N	15					72
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1506	-0-	-199	-0-	374	1	1104	2	N	25					43
							28	9									
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	409	1	1121	2	N	12					55
							13	9									
03	1860	X	1058	-0-	-802	-0-	323	1	715	2	N	18					73
							20	9									
04	1800	X	1501	-0-	-299	-0-	422	1	1075	2	N	4					77
							4	9									
05	1860	X	1520	-0-	-340	-0-	385	1	1129	2	N	5					82
							6	9									
06	1650	X	726	-0-	-924	-0-	221	1	497	2	N	7					89
							8	9									
07	1705	X	737	-0-	-968	-0-	242	1	489	2	N	5					94
							6	9									
08	1550	X	824	-0-	-726	-0-	283	1	535	2	N	5					99
							6	9									
09	1500	X	731	-0-	-769	-0-	245	1	457	2	N	26					125
							29	9									
10	1519	X	713	-0-	-806	-0-	218	1	491	2	N	4					129
							4	9									
11	810	X	657	-0-	-153	-0-	210	1	447	2	N	-0-					129
12	837	X	808	-0-	-29	-0-	272	1	535	2	N	1					130
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3532	-0-	-467	-0-	3452	2	80	9	N	73	182	1			41
02	3836	X	3321	-0-	-515	-0-	3302	2	19	9	N	17					58
03	4247	X	3853	-0-	-394	-0-	3827	2	26	9	N	24					82
04	4110	X	3070	-0-	-1040	-0-	3051	2	19	9	N	17					99
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3717	2	51	9	N	46					145
06	3720	X	2941	-0-	-779	-0-	2911	2	30	9	N	27					172
07	3844	X	3092	-0-	-752	-0-	3073	2	19	9	N	17	162	1			27
08	3844	X	3556	-0-	-288	-0-	3523	2	33	9	N	30					57
09	3660	X	2822	-0-	-838	-0-	2776	2	46	9	N	42					99
10	3782	X	2641	-0-	-1141	-0-	2613	2	28	9	N	25					124
11	3450	X	2660	-0-	-790	-0-	2617	2	43	9	N	39					163
*12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3565	2	54	9	N	49	43	1			169

TOTAL GAS PROD: 38,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1487	-0-	-187	-0-	1487	2			N	-0-					157
02	1512	X	1304	-0-	-208	-0-	1304	2			N	-0-					157
03	1581	X	1415	-0-	-166	-0-	1415	2			N	-0-					157
04	1470	X	1360	-0-	-110	-0-	1358	2	2	9	N	2					159
05	1519	X	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			N	-0-					159
06	1440	X	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					159
07	1457	X	1273	-0-	-184	-0-	1256	2	17	9	N	15	157	1			17
08	1426	X	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					17
09	1350	X	1049	-0-	-301	-0-	1020	2	29	9	N	26					43
10	1364	X	895	-0-	-469	-0-	885	2	10	9	N	9					52
11	1290	X	964	-0-	-326	-0-	952	2	12	9	N	11					63
12	1271	X	1022	-0-	-249	-0-	1012	2	10	9	N	9	15	1			57

TOTAL GAS PROD: 14,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

01	6975 X	3293	-0-	-3682	-0-	1123	1	2164	2	N	5					65
						6	9									
02	5768 X	3125	-0-	-2643	-0-	848	1	2244	2	N	30					95
						33	9									
03	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	1245	1	3310	2	N	38					133
						42	9									
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	1097	1	2740	2	N	21					154
						23	9									
05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	1323	1	2433	2	N	26					180
						29	9									
06	4440 X	4409	-0-	-31	-0-	977	1	3399	2	N	30	179	1			31
						33	9									
07	4588 X	3721	-0-	-867	-0-	716	1	2993	2	N	11					42
						12	9									
08	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	1068	1	5139	2	N	22					64
						24	9									
09	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	694	1	4633	2	N	41					105
						45	9									
10	4557 X	4204	-0-	-353	-0-	139	1	3977	2	N	80					185
						88	9									
11	6030 X	4111	-0-	-1919	-0-	135	1	3903	2	N	66	181	1			70
						73	9									
12	6231 X	4573	-0-	-1658	-0-	142	1	4373	2	N	53					123
						58	9									

TOTAL GAS PROD: 51,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					76
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			10
10	14B2	EXT	782	-0-	782	782	138 24	1 9	620	2	N	22					32
11	14B2	EXT	1752	-0-	1752	2534	318 33	1 9	1401	2	N	30					62
12	14B2	EXT	1745	-0-	1745	4279	282 8	1 9	1455	2	N	7					69

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

01	4898	X	4519	-0-	-379	-0-	1130 51	1 9	3338	2	N	46					173
02	DLQ G-10		4013	-0-	4013	4013	1066 30	1 9	2917	2	N	27					200
03	DLQ G-10		3740	-0-	3740	7753	1151 37	1 9	2552	2	N	34	188	1			46
04	11624	X	3871	-0-	-7753	-0-	1085 18	1 9	2768	2	N	16					62
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	880 19	1 9	2578	2	N	17					79
06	4380	X	3578	-0-	-802	-0-	1098 14	1 9	2466	2	N	13					92
07	4433	X	3523	-0-	-910	-0-	1157 28	1 9	2338	2	N	25					117
08	3999	X	3524	-0-	-475	-0-	1218 7	1 9	2299	2	N	6					123
09	3870	X	3597	-0-	-273	-0-	1251 6	1 9	2340	2	N	5	44	7			84
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	1364 57	1 9	3071	2	N	52					136
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1197 19	1 9	2537	2	N	17					153
*12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1259	1	2478	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 45,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2477	-0-	-902	-0-	150	1	2235	2	N	84					207
						92	9									
02	2772 X	1774	-0-	-998	-0-	133	1	1596	2	N	41	178	1			70
						45	9									
03	3069 X	2045	-0-	-1024	-0-	132	1	1878	2	N	32					102
						35	9									
04	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	258	1	3291	2	N	80					182
						88	9									
05	2790 X	280	-0-	-2510	-0-	56	1	224	2	N	-0-					182
06	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	2	N	106	183	1			105
						117	9									
07	3751 X	350	-0-	-3401	-0-	45	1	297	2	N	7					112
						8	9									
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					112
09	3630 X	1515	-0-	-2115	-0-	66	1	1426	3	N	21					133
						23	9									
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	324	1	5304	3	N	127	177	1			83
						140	9									
11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	320	1	3548	3	N	94					177
						103	9									
*12	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	330	1	2755	3	N	75					252
						83	9									

TOTAL GAS PROD: 28,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

01	4495 X	3867	-0-	-628	-0-	430	1	3368	2	N	63					193
						69	9									
02	4032 X	3685	-0-	-347	-0-	489	1	3130	2	N	60	185	1			68
						66	9									
03	4433 X	4090	-0-	-343	-0-	543	1	3488	2	N	54					122
						59	9									
04	3990 X	3943	-0-	-47	-0-	526	1	3351	2	N	60					182
						66	9									
05	4123 X	3494	-0-	-629	-0-	472	1	2977	2	N	41	174	1			49
						45	9									
06	3960 X	3747	-0-	-213	-0-	504	1	3221	2	N	20					69
						22	9									
07	4092 X	3910	-0-	-182	-0-	536	1	3311	2	N	57					126
						63	9									
08	4092 X	579	-0-	-3513	-0-	535	1	44	9	N	40					166
09	3930 X	3763	-0-	-167	-0-	518	1	3189	3	N	51	163	1			54
						56	9									
10	3906 X	3423	-0-	-483	-0-	535	1	2843	3	N	41					95
						45	9									
11	3780 X	3593	-0-	-187	-0-	518	1	3067	3	N	7					102
						8	9									
12	3906 X	3693	-0-	-213	-0-	535	1	3126	3	N	29					131
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 41,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 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	279 X	146	-0-	-133	-0-	29	1	111	2	N	5					148
						6	9									
02	196 X	10	-0-	-186	-0-	2	1	6	2	N	2					150
						2	9									
03	217 X	18	-0-	-199	-0-	4	1	14	2	N	-0-					150
04	150 X	11	-0-	-139	-0-	2	1	9	2	N	-0-					150
05	155 X	13	-0-	-142	-0-	2	1	11	2	N	-0-					150
06	150 X	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-					150
07	31 X	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					150
08	109 X	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	N	-0-	116	1			34
09	13 X	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-	17	7			17
10	27 X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					17
11	120 X	67	-0-	-53	-0-	12	1	54	2	N	1					18
						1	9									
12	124 X	65	-0-	-59	-0-	11	1	54	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385 X	8673	-0-	-1712	-0-	8609	2	64	9	N	58	183	1			70
02	DLQ G-10	7872	-0-	7872	7872	7803	2	69	9	N	63					133
03	DLQ G-10	7994	-0-	7994	15866	7915	2	79	9	N	72					205
04	23644 X	7778	-0-	-15866	-0-	7712	2	66	9	N	60	183	1			82
05	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8167	2	97	9	N	88					170
06	8430 X	6559	-0-	-1871	-0-	6473	2	86	9	N	78	180	1			68
07	8711 X	8269	-0-	-442	-0-	8199	2	70	9	N	64					132
08	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8325	2	69	9	N	63	168	1			27
09	8010 X	6291	-0-	-1719	-0-	6228	2	63	9	N	57					84
10	8277 X	6407	-0-	-1870	-0-	6360	2	47	9	N	43					127
11	8010 X	6045	-0-	-1965	-0-	5988	2	57	9	N	52					179
12	8401 X	7579	-0-	-822	-0-	7511	2	68	9	N	62	181	1			60

TOTAL GAS PROD: 90,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 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	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	463	1	2641	2	N	11					93
						12	9									
02	2800 X	2703	-0-	-97	-0-	461	1	2199	2	N	39					132
						43	9									
03	3162 X	3047	-0-	-115	-0-	509	1	2447	2	N	83	177	1			38
						91	9									
04	3060 X	2864	-0-	-196	-0-	447	1	2358	2	N	54					92
						59	9									
05	3162 X	2636	-0-	-526	-0-	363	1	2245	2	N	25					117
						28	9									
06	3030 X	2612	-0-	-418	-0-	359	1	2240	2	N	12					129
						13	9									
07	3038 X	2560	-0-	-478	-0-	504	1	2041	2	N	14	128	1			15
						15	9									
08	3038 X	2300	-0-	-738	-0-	385	1	1883	2	N	29					44
						32	9									
09	2850 X	1569	-0-	-1281	-0-	3	1	1538	2	N	25					69
						28	9									
10	2697 X	1462	-0-	-1235	-0-	3	1	1442	2	N	15					84
						17	9									
11	2610 X	1301	-0-	-1309	-0-	2	1	1259	2	N	36					120
						40	9									
12	2573 X	1247	-0-	-1326	-0-	2	1	1199	2	N	42					162
						46	9									

TOTAL GAS PROD: 27,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 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-	4					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	7					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	8					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

01	31 X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					15
02	28 X	18	-0-	-10	-0-	5	1	13	2	N	-0-					15
03	62 X	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	N	-0-					15
04	60 X	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	2	N	-0-					15
05	62 X	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	2	N	-0-					15
06	30 X	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	2	N	-0-					15
07	31 X	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					15
08	62 X	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	2	N	-0-					15
09	60 X	50	-0-	-10	-0-	17	1	31	2	N	2					17
						2	9									
10	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					17
11	66 X	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	2	N	-0-					17
12	62 X	33	-0-	-29	-0-	11	1	22	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

01	775 X	697	-0-	-78	-0-	104	1	592	2	N	1					53
						1	9									
02	700 X	529	-0-	-171	-0-	91	1	434	2	N	4					57
						4	9									
03	775 X	633	-0-	-142	-0-	107	1	512	2	N	13					70
						14	9									
04	750 X	744	-0-	-6	-0-	116	1	615	2	N	12					82
						13	9									
05	775 X	626	-0-	-149	-0-	86	1	532	2	N	7					89
						8	9									
06	660 X	625	-0-	-35	-0-	85	1	530	2	N	9					98
						10	9									
07	775 X	502	-0-	-273	-0-	96	1	389	2	N	15					113
						17	9									
08	775 X	650	-0-	-125	-0-	97	1	472	2	N	74	167	1			20
						81	9									
09	750 X	487	-0-	-263	-0-	1	1	475	2	N	10					30
						11	9									
10	651 X	550	-0-	-101	-0-	1	1	546	2	N	3					33
						3	9									
11	630 X	569	-0-	-61	-0-	1	1	557	2	N	10					43
						11	9									
12	651 X	639	-0-	-12	-0-	1	1	624	2	N	13					56
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-520	-0-	12	1	132	2	N	73	186	1			82
							80	9									
02	672	X	115	-0-	-557	-0-	18	1	94	2	N	3					85
							3	9									
03	744	X	627	-0-	-117	-0-	55	1	569	2	N	3					88
							3	9									
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	115	1	910	2	N	9					97
							10	9									
05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	129	1	823	2	N	7					104
							8	9									
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	111	1	822	2	N	10					114
							11	9									
07	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	149	1	875	2	N	130	179	1			65
							143	9									
08	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	143	1	872	2	N	-0-					65
09	1050	X	906	-0-	-144	-0-	129	1	773	2	N	4					69
							4	9									
10	1178	X	914	-0-	-264	-0-	129	1	778	2	N	6					75
							7	9									
11	1140	X	878	-0-	-262	-0-	130	1	748	2	N	-0-					75
12	1178	X	1026	-0-	-152	-0-	150	1	876	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 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	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	379	1	1120	2	N	4					30
							4	9									
02	1484	N	1377	-0-	-107	-0-	366	1	1003	2	N	7					37
							8	9									
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	428	1	948	2	N	20					57
							22	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	413	1	1053	2	N	13					70
							14	9									
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	385	1	1126	2	N	29					99
							32	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	474	1	1065	2	N	7					106
							8	9									
07	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	508	1	1027	2	N	1					107
							1	9									
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	502	1	948	2	N	-0-					107
09	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	499	1	934	2	N	-0-					107
10	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	433	1	974	2	N	-0-					107
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	472	1	1000	2	N	-0-					107
12	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	473	1	932	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 17,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	N	28					160
							31	9									
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	44	1	229	2	N	15					175
							17	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	N	33					208
							36	9									
04	360	N	233	-0-	-127	-0-	25	1	202	2	N	5					213
							6	9									
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	23	1	146	2	N	36	175	1			74
							40	9									
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	27	1	200	2	N	8					82
							9	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	251	2	N	10					92
							11	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	44	1	270	2	N	5					97
							6	9									
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	28	1	166	2	N	13					110
							14	9									
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	261	2	N	18					128
							20	9									
11	300	N	155	-0-	-145	-0-	23	1	129	2	N	3					131
							3	9									
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	18	1	105	2	N	5					136
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-626	-0-	81	1	777	2	N	88	188	1			83
						97	9									
02	1428 X	910	-0-	-518	-0-	129	1	751	2	N	27					110
						30	9									
03	1581 X	1292	-0-	-289	-0-	390	1	880	2	N	20					130
						22	9									
04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	472	1	823	2	N	14					144
						15	9									
05	1333 X	1044	-0-	-289	-0-	111	1	857	2	N	69	175	1			38
						76	9									
06	1260 X	976	-0-	-284	-0-	115	1	839	2	N	20					58
						22	9									
07	1364 X	829	-0-	-535	-0-	74	1	747	2	N	7					65
						8	9									
08	1364 X	1013	-0-	-351	-0-	83	1	891	2	N	35					100
						39	9									
09	1320 X	704	-0-	-616	-0-	676	2	28	9	N	25					125
10	1054 X	820	-0-	-234	-0-	807	2	13	9	N	12					137
11	990 X	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-					137
12	1023 X	586	-0-	-437	-0-	583	2	3	9	N	3					140

TOTAL GAS PROD: 11,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

01	682 X	639	-0-	-43	-0-	254	1	385	2	N	-0-					37
02	560 X	548	-0-	-12	-0-	230	1	318	2	N	-0-					37
03	620 X	562	-0-	-58	-0-	397	1	165	2	N	-0-					37
04	630 X	485	-0-	-145	-0-	243	1	242	2	N	-0-					37
05	651 X	552	-0-	-99	-0-	260	1	292	2	N	-0-					37
06	630 X	151	-0-	-479	-0-	74	1	77	2	N	-0-					37
07	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	11944	2	838	9	N	762	685	1			114
08	23682 X	23682	-0-	-0-	-0-	22845	2	837	9	N	761	699	1			176
09	19038 X	19038	-0-	-0-	-0-	18438	2	600	9	N	545	524	1			197
10	18599 X	18599	-0-	-0-	-0-	18056	2	543	9	N	494	514	1			177
11	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	15486	2	531	9	N	483	531	1			129
*12	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	16394	2	505	9	N	459	528	1			60

TOTAL GAS PROD: 109,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,504

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

01	2325 X	1468	-0-	-857	-0-	1457	2	11	9	N	10					286
02	2100 X	1892	-0-	-208	-0-	1856	2	36	9	N	33					319
03	2325 X	2041	-0-	-284	-0-	1997	2	44	9	N	40					359
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2512	2	28	9	N	25					384
05	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1903	2	44	9	N	40	355	1			69
06	2040 X	1811	-0-	-229	-0-	1747	2	64	9	N	58					127
07	2635 X	1969	-0-	-666	-0-	1928	2	41	9	N	37					164
08	2635 X	2040	-0-	-595	-0-	2010	2	30	9	N	27					191
09	2550 X	1984	-0-	-566	-0-	1927	2	57	9	N	52	178	1			65
10	1984 X	1940	-0-	-44	-0-	1892	2	48	9	N	44					109
11	1980 X	1978	-0-	-2	-0-	1934	2	44	9	N	40					149
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 21,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14579 X	14579	-0-	-0-	-0-	940	1	13428	3	N	192	177	1			285
						211	9									
02	DLQ G-10	13202	-0-	13202	13202	867	1	12075	3	N	236	193	1			328
						260	9									
03	27633 X	14431	-0-	-13202	-0-	930	1	13263	3	N	216	186	1			358
						238	9									
04	14147 X	14147	-0-	-0-	-0-	899	1	12832	3	N	378	352	1			384
						416	9									
05	14818 X	13613	-0-	-1205	-0-	919	1	12180	3	N	467	520	1			331
						514	9									
06	14160 X	11448	-0-	-2712	-0-	884	1	10376	3	N	171	170	1			332
						188	9									
07	14632 X	8966	-0-	-5666	-0-	905	1	7831	3	N	209	170	1			371
						230	9									
08	14632 X	7789	-0-	-6843	-0-	894	1	6767	3	N	116	165	1			322
						128	9									
09	14160 X	8985	-0-	-5175	-0-	886	1	7952	3	N	134	171	1			285
						147	9									
10	13609 X	5629	-0-	-7980	-0-	897	1	4603	3	N	117	165	1			237
						129	9									
11	11460 X	3550	-0-	-7910	-0-	865	1	2621	3	N	58					295
						64	9									
12	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					295

TOTAL GAS PROD: 116,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	807	-0-	-154	-0-	52	1	741	3	N	13	11	1			18
						14	9									
02	DLQ G-10	441	-0-	441	441	29	1	410	3	N	2	7	1			13
						2	9									
03	DLQ G-10	981	-0-	981	1422	62	1	888	3	N	28	14	1			27
						31	9									
04	1100 N	970	-0-	-130	1292	61	1	876	3	N	30	27	1			30
						33	9									
05	2386 N	1094	-0-	-1292	-0-	73	1	969	3	N	47	47	1			30
						52	9									
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	895	3	N	19	17	1			32
						21	9									
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	757	3	N	28	19	1			41
						31	9									
08	1085 N	864	-0-	-221	-0-	98	1	744	3	N	20	21	1			40
						22	9									
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	74	1	661	3	N	3	16	1			27
						3	9									
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	95	1	486	3	N	22	20	1			29
						24	9									
11	840 N	393	-0-	-447	-0-	95	1	289	3	N	8					37
						9	9									
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227370 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1696	-0-	-164	-0-	288	1	1284	2	N	113	177	1			80
							124	9									
*02	2016	X	105	-0-	-1911	-0-	18	1	87	2	N	-0-					80
*03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	80	1			-0-
*04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
*06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
*07	124	X	-0-	-0-	-124	-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: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460) 57721 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REAVES-DYE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186759 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	6			7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 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	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	-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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLIAD WELL #: 1 RRCID -> 196822 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	1		N	-0-			-0-
02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
03	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1		N	-0-			-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	1		N	-0-			-0-
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	1		N	-0-			-0-
07	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	1		N	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	1		N	-0-			-0-
09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1		N	-0-			-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	1		N	-0-			-0-
11	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	1		N	-0-			-0-
*12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 5 C RRCID -> 002977 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4097 - 4110

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-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 7 RRCID -> 153585 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4093 - 4098

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2014 - P&A 05/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: A 1 RRCID -> 153797 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 4098 - 4104

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	1943				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	1943				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P&A 05/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (D-1) //CONT.// 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC //CONT.// 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 12 RRCID -> 266114 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4084 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P&A 06/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

01	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	1	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	1	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	1	N	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	1	N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	1	N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	1	N	-0-			-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	1	N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	1	N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	1	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	1	N	-0-			-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	1	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) //CONT.// 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, M. E. WELL #: 21 RRCID -> 045119 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4910 - 4930

01	308 N	108	-0-	-200	-0-	108	1	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	1	Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-			-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	91	-0-	91	91	91	1	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	99	-0-	99	190	99	1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	90	-0-	90	280	90	1	Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	83	-0-	83	363	83	1	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	363			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

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-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC //CONT.// 250964
O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	66	2			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	56	2			11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	68	2			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	38	2			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	70	2			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	63	2			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	77	2			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	55	2			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	2			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	53	2			13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	66	2			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 633

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 55 RRCID -> 266668 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN O'CONNOR (FS-20) 57911 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 6 RRCID -> 150797 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5031 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2014 - PLUGGED 02/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-47 SAND) 57911 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 10 RRCID -> 188886 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4790 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	309	1	708	2	N	-0-			-0-
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	230	1	610	2	N	-0-			-0-
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	267	1	657	2	N	-0-			-0-
04	990 N	691	-0-	-299	-0-	198	1	493	2	N	-0-			-0-
05	930 N	428	-0-	-502	-0-	110	1	318	2	N	-0-			-0-
06	900 N	507	-0-	-393	-0-	126	1	381	2	N	-0-			-0-
07	713 N	628	-0-	-85	-0-	176	1	452	2	N	-0-			-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	267	1	704	2	N	-0-			-0-
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	214	1	566	2	N	-0-			-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	221	1	612	2	N	-0-			-0-
11	930 N	803	-0-	-127	-0-	246	1	557	2	N	-0-			-0-
*12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	435	1	834	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 12) 57911 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 3 RRCID -> 155077 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4338 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - PLUGGED 03/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H- 50) 57911 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 156615 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 4532 - 4536

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	1		N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	1		N	-0-			-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	1		N	-0-			-0-
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	1		N	-0-			-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	1		N	-0-			-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	1		N	-0-			-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	1		N	-0-			-0-
08	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017	1		N	-0-			-0-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	1		N	-0-			-0-
10	1364 N	383	-0-	-981	-0-	383	1		N	-0-			-0-
11	990 N	351	-0-	-639	-0-	351	1		N	-0-			-0-
12	2232 N	799	-0-	-1433	-0-	799	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-105A) 57911 729 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 220622 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4795 - 4805

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - P&A 06/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 9 RRCID -> 188888 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4832 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	1			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	1			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	1			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	1			N	-0-					-0-
08	1209	N	805	-0-	-404	-0-	805	1			N	-0-					-0-
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	1			N	-0-					-0-
10	1147	N	366	-0-	-781	-0-	366	1			N	-0-					-0-
11	780	N	257	-0-	-523	-0-	257	1			N	-0-					-0-
12	1209	N	748	-0-	-461	-0-	748	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

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-

MARY ELLEN OCONNOR (M-122) 57911 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 8R RRCID -> 147722 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3557 - 3563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1		N	-0-			-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1		N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	1		N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	1		N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (4140) 57911 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: A 8 RRCID -> 221305 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4125 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - PLUGGED 04/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHN -A- WELL #: 1 RRCID -> 059983 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 4168 - 4173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) //CONT.// 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621 R	2621	-0-	-0-	-0-	796	1	1825	2	N	-0-					-0-
02	2393 R	2393	-0-	-0-	-0-	656	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	2725 R	2725	-0-	-0-	-0-	788	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	2550 #	2296	-0-	-254	-0-	659	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2635 #	1250	-0-	-1385	-0-	320	1	930	2	N	-0-					-0-
06	2640 #	1551	-0-	-1089	-0-	385	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	2728 #	1812	-0-	-916	-0-	507	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	2801 R	2801	-0-	-0-	-0-	771	1	2030	2	N	-0-					-0-
09	2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	646	1	1709	2	N	-0-					-0-
10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	663	1	1835	2	N	-0-					-0-
11	2700 #	2590	-0-	-110	-0-	793	1	1797	2	N	-0-					-0-
*12	2790 #	1847	-0-	-943	-0-	634	1	1213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (5000) 57911 982 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 53 RRCID -> 130673 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4962 - 4972

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	112 #	110	-0-	-2	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					-0-
05	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	1			N	-0-					-0-
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	1			N	-0-					-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	1			N	-0-					-0-
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	1			N	-0-					-0-
10	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY ELLEN OCONNOR (5500) 57911 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: 5A RRCID -> 147980 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5502 - 5506

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B) 58133 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 4 RRCID -> 033039 COMPL. DATE 04/26/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.) 58133 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, JAMES AGNES WELL #: 22 RRCID -> 129347 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSINGILL, W. (CHAMBERLAIN) 58136 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMSON-BARROW WELL #: 4 RRCID -> 143884 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2826 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) //CONT.// 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. //CONT.// 802302
STATE TRACT 150-1 WELL #: 1ST RRCID -> 252274 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2100) 58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 105 WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2		N	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3593	-0-	-964	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
02	4088 X	3240	-0-	-848	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3470	-0-	-622	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3178	-0-	-392	-0-	3178	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	2308	-0-	-1381	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
06	3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
07	3596 X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	2809	-0-	-663	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
09	3180 X	1795	-0-	-1385	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			-0-
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLK 594-L (2300) 58225 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255237 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 3110 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106671	80377	-0-	-26294	-0-	9076	1	71301	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	72987	-0-	72987	72987	8231	1	64756	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	63518	-0-	63518	136505	7904	1	55614	2	Y	-0-			-0-
04	61663	-0-	-0-	-61663	74842					Y	-0-			-0-
05	74842 R	-0-	-0-	-74842	-0-					Y	-0-			-0-
06	78210 #	17487	-0-	-60723	-0-	1722	1	15765	2	Y	-0-			-0-
07	80817 #	71306	-0-	-9511	-0-	9959	1	61347	2	Y	-0-			-0-
08	63963 R	63963	-0-	-0-	-0-	10954	1	53009	2	Y	-0-			-0-
09	84776	84776	-0-	-0-	-0-	11458	1	73318	2	Y	-0-			-0-
10	137425	137425	-0-	-0-	-0-	12546	1	124879	2	Y	-0-			-0-
11	122570	122570	-0-	-0-	-0-	12998	1	109572	2	Y	-0-			-0-
*12	107604	107604	-0-	-0-	-0-	11948	1	95656	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 822,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLK 594-L (2400) 58225 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267961 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30008 #	15207	-0-	-14801	-0-	1701	1	13506	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11964	-0-	11964	11964	1350	1	10614	2	Y	-0-			-0-
03	19086 R	7122	-0-	-11964	-0-	820	1	6302	2	Y	-0-			-0-
04	20370	-0-	-0-	-20370	-0-					Y	-0-			-0-
05	18290 #	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	-0-			-0-
06	14730 #	11183	-0-	-3547	-0-	909	1	10274	2	Y	-0-			-0-
07	16164 R	16164	-0-	-0-	-0-	1739	1	14425	2	Y	-0-			-0-
08	7130 #	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-			-0-
09	11190 #	7753	-0-	-3437	-0-	608	1	7145	2	Y	-0-			-0-
10	16151 #	10628	-0-	-5523	-0-	895	1	9733	2	Y	-0-			-0-
11	15630 #	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-			-0-
*12	16413 R	16413	-0-	-0-	-0-	1537	1	14876	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BLK 594-L (2600) 58225 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254937 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	130	1	272	2	Y	45	30	1			40
						50	9									
02	DLQ G-10	341	-0-	341	341	107	1	214	2	Y	18	36	1			22
						20	9									
03	800 N	459	-0-	-341	-0-	139	1	268	2	Y	47	40	1			29
						52	9									
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	118	1	225	2	Y	31	37	1			23
						34	9									
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	121	1	239	2	Y	18	13	1			28
						20	9									
06	450 N	375	-0-	-75	-0-	121	1	236	2	Y	16	30	1			14
						18	9									
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	152	1	296	2	Y	17	16	1			15
						19	9									
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	116	1	241	2	Y	17	16	1			16
						19	9									
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	97	1	195	2	Y	12	8	1			20
						13	9									
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	122	1	247	2	Y	17	22	1			15
						19	9									
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	118	1	227	2	Y	16	16	1			15
						18	9									
*12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	123	1	239	2	Y	31	17	1			29
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	373	1	782	2	Y	39	26	1			35
							43	9									
02	DLQ G-10		1099	-0-	1099	1099	351	1	704	2	Y	40	31	1			44
							44	9									
03	2383	N	1284	-0-	-1099	-0-	427	1	823	2	Y	31	56	1			19
							34	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	416	1	793	2	Y	75	38	1			56
							83	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	431	1	849	2	Y	36	33	1			59
							40	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	432	1	843	2	Y	34	64	1			29
							37	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	446	1	867	2	Y	31	33	1			27
							34	9									
08	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	406	1	844	2	Y	29	28	1			28
							32	9									
09	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	358	1	723	2	Y	28	15	1			41
							31	9									
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	428	1	862	2	Y	39	46	1			34
							43	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	428	1	823	2	Y	33	36	1			31
							36	9									
*12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	414	1	806	2	Y	35	33	1			33
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 15,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	358	1	750	2	Y	32	28	1			29
							35	9									
02	DLQ G-10		995	-0-	995	995	318	1	638	2	Y	35	26	1			38
							39	9									
03	2143	N	1148	-0-	-995	-0-	380	1	732	2	Y	33	51	1			20
							36	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	325	1	620	2	Y	29	28	1			21
							32	9									
05	1116	N	990	-0-	-126	-0-	320	1	631	2	Y	35	13	1			43
							39	9									
06	1110	N	994	-0-	-116	-0-	325	1	633	2	Y	33	48	1			28
							36	9									
07	1023	N	980	-0-	-43	-0-	325	1	632	2	Y	21	30	1			19
							23	9									
08	992	N	940	-0-	-52	-0-	299	1	622	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
09	990	N	674	-0-	-316	-0-	219	1	442	2	Y	12	8	1			20
							13	9									
10	992	N	919	-0-	-73	-0-	299	1	602	2	Y	16	22	1			14
							18	9									
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	301	1	578	2	Y	16	15	1			15
							18	9									
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	309	1	602	2	Y	16	16	1			15
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 11,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	249	1	2786	2	Y	63	46	1			56
						69	9									
02	DLQ G-10	2995	-0-	2995	2995	249	1	2684	2	Y	56	49	1			63
						62	9									
03	6259 X	3264	-0-	-2995	-0-	278	1	2940	2	Y	42	79	1			26
						46	9									
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	282	1	2890	2	Y	26	32	1			20
						29	9									
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	312	1	3019	2	Y	30	12	1			38
						33	9									
06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	297	1	3134	2	Y	27	42	1			23
						30	9									
07	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	311	1	3315	2	Y	32	27	1			28
						35	9									
08	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	311	1	3069	2	Y	32	30	1			30
						35	9									
09	3450 X	3068	-0-	-382	-0-	244	1	2776	2	Y	44	16	1			58
						48	9									
10	3658 X	3350	-0-	-308	-0-	303	1	2988	2	Y	54	65	1			47
						59	9									
11	3540 X	3003	-0-	-537	-0-	286	1	2656	2	Y	55	50	1			52
						61	9									
12	3658 X	2940	-0-	-718	-0-	324	1	2572	2	Y	40	54	1			38
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 38,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 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	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	195	1	2182	2	Y	153	128	1			137
						168	9									
02	DLQ G-10	2394	-0-	2394	2394	187	1	2011	2	Y	178	121	1			194
						196	9									
03	2700 N	2410	-0-	-290	2104	196	1	2073	2	Y	128	244	1			78
						141	9									
04	3000 N	2371	-0-	-629	1475	199	1	2037	2	Y	123	109	1			92
						135	9									
05	3100 N	2358	-0-	-742	733	208	1	2012	2	Y	125	54	1			163
						138	9									
06	3000 N	2514	-0-	-486	247	204	1	2150	2	Y	145	184	1			124
						160	9									
07	2940 N	2693	-0-	-247	-0-	216	1	2304	2	Y	157	141	1			140
						173	9									
08	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	227	1	2236	2	Y	154	148	1			146
						169	9									
09	2520 X	2338	-0-	-182	-0-	177	1	2011	2	Y	136	76	1			206
						150	9									
10	2697 X	2551	-0-	-146	-0-	220	1	2170	2	Y	146	224	1			128
						161	9									
11	2610 X	2110	-0-	-500	-0-	192	1	1780	2	Y	125	136	1			117
						138	9									
12	2697 X	1624	-0-	-1073	-0-	171	1	1356	2	Y	88	121	1			84
						97	9									

TOTAL GAS PROD: 28,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3639	-0-	-298	-0-	292	1	3263	2	Y	76	66	1			68
						84	9									
02	DLQ G-10	3081	-0-	3081	3081	250	1	2690	2	Y	128	60	1			136
						141	9									
03	6304 X	3223	-0-	-3081	-0-	269	1	2844	2	Y	100	175	1			61
						110	9									
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	247	1	2529	2	Y	86	83	1			64
						95	9									
05	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	240	1	2319	2	Y	76	38	1			102
						84	9									
06	3390 X	2766	-0-	-624	-0-	233	1	2455	2	Y	71	112	1			61
						78	9									
07	3410 X	2798	-0-	-612	-0-	233	1	2488	2	Y	70	69	1			62
						77	9									
08	3224 X	2482	-0-	-742	-0-	222	1	2191	2	Y	63	65	1			60
						69	9									
09	2880 X	1829	-0-	-1051	-0-	143	1	1633	2	Y	48	31	1			77
						53	9									
10	2852 X	2640	-0-	-212	-0-	237	1	2336	2	Y	61	85	1			53
						67	9									
11	2760 X	2647	-0-	-113	-0-	250	1	2319	2	Y	71	58	1			66
						78	9									
12	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	262	1	2085	2	Y	93	70	1			89
						102	9									

TOTAL GAS PROD: 33,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	346	-0-	346	346	346	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	373	-0-	373	719	373	2			Y	-0-					-0-
04	1035 N	316	-0-	-719	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	58	-0-	-221	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	52	-0-	-218	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	217 N	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2					2
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					3
*12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	262	2	98	9	Y	89	1	6			91

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 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	9672	X	7905	-0-	-1767	-0-	7753	2	152	9	N	138	197	1			63
02		DLQ G-10	7224	-0-	7224	7224	7081	2	143	9	N	130	1	8			192
03		DLQ G-10	8533	-0-	8533	15757	8411	2	122	9	N	111	197	1			106
04	23914	X	8157	-0-	-15757	-0-	8027	2	130	9	N	118	185	1			39
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8348	2	144	9	N	131	4	8			166
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8172	2	124	9	N	113	186	1			93
07	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8480	2	108	9	N	98	91	1			100
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10450	2	138	9	N	125	176	1			49
09	8310	X	4499	-0-	-3811	-0-	4381	2	118	9	N	107					156
10	8587	X	5682	-0-	-2905	-0-	5471	2	211	9	N	192	177	1			171
11	8520	X	5778	-0-	-2742	-0-	5595	2	183	9	N	166	163	1			174
12	8804	X	6088	-0-	-2716	-0-	5943	2	145	9	N	132	7	6			299

TOTAL GAS PROD: 89,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*11		14B2 EXT	287	-0-	287	287	285	2	2	9	N	2					34
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	287					N	1	1	6			34

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	2	53	9	N	48					74
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 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	775	X	574	-0-	-201	-0-	555	2	19	9	N	17					99
02	DLQ G-10		373	-0-	373	373	348	2	25	9	N	23					122
03	DLQ G-10		380	-0-	380	753	338	2	42	9	N	38	111	1			49
04	1203	X	450	-0-	-753	-0-	430	2	20	9	N	18					67
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15					82
06	570	X	567	-0-	-3	-0-	528	2	39	9	N	35					117
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	568	2	18	9	N	16	95	1			38
08	465	X	429	-0-	-36	-0-	418	2	11	9	N	10					48
09	570	X	114	-0-	-456	-0-	78	2	36	9	N	33					81
10	589	X	120	-0-	-469	-0-	74	2	46	9	N	42					123
11	570	X	290	-0-	-280	-0-	259	2	31	9	N	28					151
12	589	X	285	-0-	-304	-0-	240	2	45	9	N	41	1	6			191

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			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-					49
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8252	-0-	-614	-0-	8004	2	248	9	N	225	176	1	1	8	188
02	DLQ G-10		7311	-0-	7311	7311	7134	2	177	9	N	161	189	1	1	8	159
03	DLQ G-10		8020	-0-	8020	15331	7782	2	238	9	N	216	265	1			110
04	23061	X	7730	-0-	-15331	-0-	7530	2	200	9	N	182	187	1			105
05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7674	2	229	9	N	208	189	1	4	8	120
06	7980	X	7495	-0-	-485	-0-	7312	2	183	9	N	166	181	1			105
07	8091	X	7662	-0-	-429	-0-	7487	2	175	9	N	159	187	1			77
08	7874	X	7512	-0-	-362	-0-	7301	2	211	9	N	192	187	1			82
09	7620	X	4845	-0-	-2775	-0-	4634	2	211	9	N	192					274
10	7874	X	6170	-0-	-1704	-0-	5898	2	272	9	N	247	367	1			154
11	7500	X	5917	-0-	-1583	-0-	5664	2	253	9	N	230	179	1			205
12	7657	X	6681	-0-	-976	-0-	6496	2	185	9	N	168	7	6			366

TOTAL GAS PROD: 85,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,346

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 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	2108 X	1616	-0-	-492	-0-	48	1	1344	2	N	204	198	1			48
						224	9									
02	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	511	1	1417	2	N	107	103	1			52
						118	9									
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3771	2	85	9	N	77	86	1			43
04	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	1245	1	3649	2	N	80	99	1			24
						88	9									
05	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	861	1	2390	2	N	131	67	1			88
						144	9									
06	3720 X	2850	-0-	-870	-0-	821	1	1898	2	N	119	135	1			72
						131	9									
07	5146 X	3735	-0-	-1411	-0-	969	1	2616	2	N	136	164	1			44
						150	9									
08	DLQ G-10	3969	-0-	3969	3969	1018	1	2837	2	N	104	97	1			51
						114	9									
09	DLQ G-10	1535	-0-	1535	5504	372	1	1036	2	N	115	104	1			62
						127	9									
10	DLQ G-10	3992	-0-	3992	9496	1025	1	2769	2	N	180	210	1			32
						198	9									
11	13144 X	3648	-0-	-9496	-0-	974	1	2440	2	N	213	186	1			59
						234	9									
*12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	995	1	2408	2	N	152	172	1			39
						167	9									

TOTAL GAS PROD: 39,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

01	8060 X	3046	-0-	-5014	-0-	105	1	2941	2	N	-0-					15
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	1417	1	3933	2	N	-0-	15	1			-0-
03	5859 X	2871	-0-	-2988	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	1742	-0-	-3928	-0-	440	1	1291	2	N	10	7	1			3
						11	9									
05	4123 X	2360	-0-	-1763	-0-	590	1	1637	2	N	121	42	1			82
						133	9									
06	5730 X	2683	-0-	-3047	-0-	763	1	1762	2	N	144	138	1			88
						158	9									
07	5921 X	2602	-0-	-3319	-0-	668	1	1802	2	N	120	169	1			39
						132	9									
08	DLQ G-10	3190	-0-	3190	3190	806	1	2245	2	N	126	103	1			62
						139	9									
09	DLQ G-10	2540	-0-	2540	5730	634	1	1764	2	N	129	122	1			69
						142	9									
10	DLQ G-10	3583	-0-	3583	9313	924	1	2495	2	N	149	192	1			26
						164	9									
11	12756 X	3443	-0-	-9313	-0-	928	1	2327	2	N	171	150	1			47
						188	9									
*12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	979	1	2370	2	N	153	161	1			39
						168	9									

TOTAL GAS PROD: 36,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 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	6417	X	1932	-0-	-4485	-0-	62	1	1743	2	N	115	114	1			25
							127	9									
02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	778	1	2158	2	N	142	98	1			69
							156	9									
03	4619	X	2826	-0-	-1793	-0-	2713	2	113	9	N	103	115	2			57
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	820	1	2403	2	N	106	131	1			32
							117	9									
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	795	1	2209	2	N	31	42	1			21
							34	9									
06	3300	X	2455	-0-	-845	-0-	734	1	1696	2	N	23	30	1			14
							25	9									
07	3441	X	2798	-0-	-643	-0-	752	1	2029	2	N	15	24	1			5
							17	9									
08	DLQ G-10		3371	-0-	3371	3371	886	1	2467	2	N	16	13	1			8
							18	9									
09	DLQ G-10		419	-0-	419	3790	108	1	301	2	N	9	12	1			5
							10	9									
10	DLQ G-10		3865	-0-	3865	7655	1041	1	2810	2	N	13	16	1			2
							14	9									
11	11487	X	3832	-0-	-7655	-0-	1086	1	2721	2	N	23	19	1			6
							25	9									
*12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	1163	1	2814	2	N	26	25	1			7
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 34,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

01	3100	X	330	-0-	-2770	-0-	11	1	319	2	N	-0-					48
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-	48	1			-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	549	1	1609	2	N	179	125	1			54
							197	9									
05	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	755	1	2095	2	N	121	93	1			82
							133	9									
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	779	1	1800	2	N	89	117	1			54
							98	9									
07	3100	N	3222	-0-	122	122	840	1	2266	2	N	105	125	1			34
							116	9									
08	2976	N	2399	-0-	-577	-0-	614	1	1712	2	N	66	68	1			32
							73	9									
09	2670	N	1905	-0-	-765	-0-	478	1	1330	2	N	88	73	1			47
							97	9									
10	3100	X	1737	-0-	-1363	-0-	436	1	1177	2	N	113	140	1			20
							124	9									
11	3000	X	1252	-0-	-1748	-0-	327	1	820	2	N	95	89	1			26
							105	9									
12	1350	X	1073	-0-	-277	-0-	289	1	699	2	N	77	83	1			20
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 19,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2173	-0-	-183	-0-	310	1	1732	2	N	119					136
							131	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1295	2	66	9	N	60					196
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	310	1	1366	2	N	69	175	1			90
							76	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	300	1	1297	2	N	54					144
							59	9									
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	310	1	1347	2	N	89	177	1			56
							98	9									
06	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	300	1	1112	2	N	50					106
							55	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	310	1	1095	2	N	51					157
							56	9									
08	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	310	1	1069	2	N	61	176	1			42
							67	9									
09	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	230	1	830	2	N	28					70
							31	9									
10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	310	1	1027	2	N	51					121
							56	9									
11	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	290	1	952	2	N	48					169
							53	9									
*12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	300	1	976	2	N	51	180	1			40
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 18,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	78	1	685	2	N	32					148
							35	9									
02	1316	N	807	-0-	-509	-0-	78	1	685	2	N	40					188
							44	9									
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	135	1	982	2	N	48	170	1			66
							53	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	131	1	1105	2	N	48					114
							53	9									
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	136	1	957	2	N	48					162
							53	9									
06	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	136	1	957	2	N	37					199
							41	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	918	2	N	20					219
							22	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	178	1	981	2	N	38	164	1			93
							42	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	757	2	N	36					129
							40	9									
10	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	134	1	894	2	N	50	122	1			57
							55	9									
11	1170	N	717	-0-	-453	-0-	78	1	617	2	N	20					77
							22	9									
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	105	1	854	2	N	38					115
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 12,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 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	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-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	74	1	721	2	N	31					217
						34	9									
02	1120 N	828	-0-	-292	-0-	74	1	721	2	N	30	177	1			70
						33	9									
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	132	1	1051	2	N	123					193
						135	9									
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	132	1	1216	2	N	66	165	1			94
						73	9									
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	136	1	1051	2	N	25					119
						28	9									
06	1290 N	1233	-0-	-57	-0-	136	1	1051	2	N	42					161
						46	9									
07	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	932	1	137	2	N	48					209
						53	9									
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	153	1	1040	2	N	16	155	1			70
						18	9									
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	853	2	N	35					105
						39	9									
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	136	1	934	2	N	44					149
						48	9									
11	1170 N	740	-0-	-430	-0-	94	1	613	2	N	30					179
						33	9									
12	1023 N	600	-0-	-423	-0-	121	1	462	2	N	15					194
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	2	N	75	181	1			109
							83	9									
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	133	1	1914	2	N	54					163
							59	9									
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	141	1	2112	2	N	86	181	1			68
							95	9									
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	135	1	2317	2	N	64					132
							70	9									
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	145	1	2272	2	N	84					216
							92	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	145	1	2275	2	N	93	177	1			132
							102	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	145	1	2213	2	N	72					204
							79	9									
08	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	157	1	1883	2	N	33	171	1			66
							36	9									
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	N	58					124
							64	9									
10	2449	N	2181	-0-	-268	-0-	119	1	1977	2	N	77	153	1			48
							85	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	118	1	1865	2	N	75	56	1			67
							83	9									
*12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	132	1	1855	2	N	75	53	1			89
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 26,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	130	1	1640	2	N	72					220
							79	9									
02	1988	N	1834	-0-	-154	-0-	130	1	1640	2	N	58	179	1			99
							64	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	139	1	2019	2	N	65					164
							72	9									
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	79	1	1113	2	N	74	181	1			57
							81	9									
05	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	138	1	1450	2	N	88					145
							97	9									
06	2160	N	1672	-0-	-488	-0-	138	1	1450	2	N	76					221
							84	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	138	1	1238	2	N	74	177	1			118
							81	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	234	1	1449	2	N	86					204
							95	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	101	1	1096	2	N	46	181	1			69
							51	9									
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	138	1	1430	2	N	74	89	1			54
							81	9									
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	137	1	1492	2	N	77					131
							85	9									
*12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	139	1	1238	2	N	92	126	1			97
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 19,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	31	1	1391	2	N	70					230
						77	9									
02	DLQ G-10	1525	-0-	1525	1525	31	1	1391	2	N	94	177	1			147
						103	9									
03	DLQ G-10	835	-0-	835	2360	14	1	769	2	N	47	181	1			13
						52	9									
04	DLQ G-10	1880	-0-	1880	4240	22	1	1583	2	N	250	177	1			86
						275	9									
05	DLQ G-10	443	-0-	443	4683	9	1	376	2	N	53					139
						58	9									
06	T. A.	385	-0-	385	5068	9	1	376	2	N	-0-					139
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-					139
08	5 N	5	-0-	-0-	5068	1	1	4	2	N	-0-					139
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-					139
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-	92	1			47
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-					47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

01	7175	7175	-0-	-0-	-0-	7127	2	48	9	N	44	187	1			114
02	6614	6614	-0-	-0-	-0-	86	1	6498	2	N	27					141
						30	9									
03	8064	8064	-0-	-0-	-0-	743	1	7293	2	N	25					166
						28	9									
04	7130	7130	-0-	-0-	-0-	7102	2	28	9	N	25					191
05	7409	7409	-0-	-0-	-0-	7394	2	15	9	N	14					205
06	7407	7407	-0-	-0-	-0-	7387	2	20	9	N	18					223
07	7909	7909	-0-	-0-	-0-	7879	2	30	9	N	27	183	1			67
08	7517	7517	-0-	-0-	-0-	7465	2	52	9	N	47					114
09	3630	5064	-0-	1434	1434	5050	2	14	9	N	13					127
10	8196	8196	-0-	-0-	1434	8186	2	10	9	N	9					136
11	8196	7691	-0-	-505	929	7669	2	22	9	N	20					156
12	8196	7762	-0-	-434	495	7739	2	23	9	N	21					177

TOTAL GAS PROD: 87,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500) 58429 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 9 RRCID -> 203117 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	119	1	250	2	Y	49	43	1			44
						54	9									
02	DLQ G-10	372	-0-	372	372	105	1	210	2	Y	52	39	1			57
						57	9									
03	796 N	424	-0-	-372	-0-	126	1	243	2	Y	50	76	1			31
						55	9									
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	120	1	229	2	Y	42	41	1			32
						46	9									
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	108	1	213	2	Y	52	19	1			65
						57	9									
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	92	1	179	2	Y	49	72	1			42
						54	9									
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	118	1	229	2	Y	51	47	1			46
						56	9									
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	109	1	226	2	Y	51	49	1			48
						56	9									
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	50	1	100	2	Y	38	25	1			61
						42	9									
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	107	1	216	2	Y	49	67	1			43
						54	9									
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	112	1	216	2	Y	50	47	1			46
						55	9									
*12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	110	1	215	2	Y	49	48	1			47
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	414	-0-	414	414	87	1	242	2	N	77	44	1				33
						85	9										
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	55	62	1				26
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	57	71	1				12
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	18	23	1				7
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	15	18	1				4
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	19	18	1				5
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	18	14	1				9
09	INJECT	1602	-0-	1602	2016	420	1	1170	2	N	11	14	1				6
						12	9										
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	21	23	1				4
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	21	19	1				6
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	19	20	1				5

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	428	1	34	2	Y	42	38	1			15
							46	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	39	1			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	38	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	43	1			11
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	170	1	473	2	Y	67	33	1			45
							74	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	218	1	503	2	Y	89	80	1			54
							98	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	160	1	433	2	Y	92	116	1			30
							101	9									
08	DLQ G-10		489	-0-	489	489	101	1	282	2	Y	96	79	1			47
							106	9									
09	DLQ G-10		1800	-0-	1800	2289	467	1	1300	2	Y	30	61	1			16
							33	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2289					Y	28	39	1			5
11	2289	N	-0-	-0-	-2289	-0-					Y	30	27	1			8
12	1017	N	-0-	-0-	-1017	-0-					Y	27	28	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	736		736	-0-	-0-	-0-	311	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	755	R	755	-0-	-0-	-0-	200	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	930		624	-0-	-306	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	870	#	814	-0-	-56	-0-	207	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	899	#	188	-0-	-711	-0-	50	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	213	2	Y	243	237	1			52
						267	9									
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	102	1	282	2	Y	284	197	1			139
						312	9									
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	312	2	226	9	Y	205	230	1			114
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	55	1	160	2	Y	152	220	1			46
						167	9									
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	205	1	569	2	Y	13	50	1			9
						14	9									
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	7	12	1			4
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	36	1	97	2	Y	117	83	1			38
						129	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	127	1			86
09	DLQ G-10	1194	-0-	1194	1194	302	1	841	2	Y	46	107	1			25
						51	9									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1194					Y	41	59	1			7
11	1194 N	-0-	-0-	-1194	-0-					Y	43	38	1			12
12	T. A.	-0-	-0-	-798	-0-					Y	38	40	1			10

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 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	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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 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	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-

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MAURBRO //CONT.// 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5191 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6322 - 6328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	388	434	1			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	115	1			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120	107	1			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	32	1			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	29	1			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	28	1			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: 711

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA (MFMU) WELL #: 908 RRCID -> 201442 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5186 - 5194

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2014 - PLUGGED 04/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (MARGINULINA 5100) //CONT.// 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS, MIKE WELL #: 10 RRCID -> 189446 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4150 - 4157

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MAURBRO (5620 SAND) 58449 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS, MIKE WELL #: 20 F RRCID -> 187959 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5600 - 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	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	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-

MAURITZ (5700) 58469 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
MAURITZ, H. & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 074620 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAURITZ, EAST (5600) 58470 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
MAURITZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 269824 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5686 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011 #	17143	-0-	-868	-0-	17012	2	131	9	N	119					314
02	16352 #	13249	-0-	-3103	-0-	12798	2	451	9	N	410	534	1			190
03	18104 #	13134	-0-	-4970	-0-	12470	2	664	9	N	604	345	1			449
04	17520 #	10130	-0-	-7390	-0-	9634	2	496	9	N	451	683	1			217
05	17143 #	9238	-0-	-7905	-0-	8635	2	603	9	N	548	523	1			242
06	16590 #	11285	-0-	-5305	-0-	10751	2	534	9	N	485	510	1			217
07	14663 #	9592	-0-	-5071	-0-	9073	2	519	9	N	472	520	1			169
08	13144 #	5931	-0-	-7213	-0-	5394	2	537	9	N	488	512	1			145
09	11280 #	4869	-0-	-6411	-0-	4465	2	404	9	N	367	173	1			339
10	11656 #	1643	-0-	-10013	-0-	1213	2	430	9	N	391	526	1			204
11	11280 #	7905	-0-	-3375	-0-	7386	2	519	9	N	472	514	1			162
12	9579 #	2728	-0-	-6851	-0-	2318	2	410	9	N	373	350	1			185

TOTAL GAS PROD: 106,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,180

MAURITZ, WEST (5600 FRIO) 58476 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
WILLIAMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274197 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5504 - 5511

04	0	1664	-0-	1664	1664	1664	2			N	-0-					-0-
05	0	3442	-0-	3442	5106	3442	2			N	-0-					-0-
06	5000	7831	-0-	2831	7937	7781	2	50	9	N	45					45
*07	7750	3330	-0-	-4420	3517	3293	2	37	9	N	34					79
*08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					79
*09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					79
*10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					79
*11	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					79
12	3348 #	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	79	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

01	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	60	1	1	2	N	1337	1136	1			376
						1471	9									
02	1792 N	1448	-0-	-344	-0-	44	1	1404	9	N	1276	1226	1			426
03	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	103	1	32	2	N	2289	2270	1			445
						2518	9									
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	83	1	2460	9	N	2236	2252	1			429
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	103	1	2284	9	N	2076	2267	1			238
06	2400 N	2199	-0-	-201	-0-	83	1	2116	9	N	1924	1743	1			419
07	2480 N	2178	-0-	-302	-0-	103	1	2075	9	N	1886	2098	1			207
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	103	1	1927	9	N	1752	1578	1			381
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	9	N	1662	1746	1	1	8	296
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	103	1	1653	9	N	1503	1562	1			237
*11	1950 N	1729	-0-	-221	-0-	83	1	1646	9	N	1496	1402	1			331
12	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	2283	2088	1			526

TOTAL GAS PROD: 22,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,720

MAURITZ, WEST (6600) 58476 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
COMBS-PATMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266681 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6542 - 6544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	1	3	1			4
						1	9									
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	5	4	1			5
						6	9									
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	13	1	98	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	14	15	1			3
						15	9									
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	8	1	73	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	248 N	85	-0-	-163	-0-	9	1	74	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	13	1	97	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-					2
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	4	1	32	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

01	SHUT IN	-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.	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-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
MATULA, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 221314 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7742 - 7747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-			84
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-			84
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	Y	-0-			84
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-			84
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	Y	-0-			84
06	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2	Y	-0-			84
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			84
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-			84
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			84
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			84
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2	Y	-0-			84
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

01	341 N	121	-0-	-220	-0-	121	2	Y	-0-			48
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			48
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-			48
04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-			48
05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			48
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			48
07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			48
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			48
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			48
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-			48
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y	-0-			48
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	Y	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

01	2542 X	215	-0-	-2327	-0-	30	1	185	2	N	-0-					114
02	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	113	1	1165	2	N	-0-					114
03	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	134	1	1343	2	N	-0-					114
04	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	145	1	1535	2	N	-0-					114
05	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	175	1	1879	2	N	-0-					114
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	180	1	2213	2	N	155					269
						171	9									
07	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	134	1	1694	2	N	26	183	1			112
						29	9									
08	2108 X	1694	-0-	-414	-0-	131	1	1563	2	N	-0-					112
09	2550 X	1583	-0-	-967	-0-	162	1	1421	2	N	-0-					112
10	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	239	1	2273	2	N	-0-					112
11	2550 X	2502	-0-	-48	-0-	222	1	2280	2	N	-0-					112
*12	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	173	1	2226	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 21,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

01	5084 X	4195	-0-	-889	-0-	4165	2	30	9	N	27	78	1			41
02	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5776	2	15	9	N	14					55
03	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6004	2	18	9	N	16	1	8			70
04	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5332	2	17	9	N	15					85
05	6417 X	4848	-0-	-1569	-0-	4825	2	23	9	N	21					106
06	6210 X	4509	-0-	-1701	-0-	4487	2	22	9	N	20	103	1	2	8	21
07	6417 X	4816	-0-	-1601	-0-	4803	2	13	9	N	12					33
08	6014 X	4955	-0-	-1059	-0-	4942	2	13	9	N	12					45
09	5340 X	4791	-0-	-549	-0-	4771	2	20	9	N	18	2	8			61
10	4836 X	4751	-0-	-85	-0-	4730	2	21	9	N	19					80
11	4800 X	4548	-0-	-252	-0-	4527	2	21	9	N	19					99
12	4960 X	4921	-0-	-39	-0-	4889	2	32	9	N	29	102	1			26

TOTAL GAS PROD: 59,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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.	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-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3837	-0-	-379	-0-	115	1	3722	2	Y	-0-					-0-
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	100	1	3245	2	Y	76	76	1			-0-
						84	9									
03	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	111	1	3594	2	Y	50					50
						55	9									
04	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	110	1	3570	2	Y	30					80
						33	9									
05	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	105	1	3379	2	Y	36	92	1			24
						40	9									
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	111	1	3591	2	Y	38					62
						42	9									
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	118	1	3823	2	Y	26	88	1			-0-
						29	9									
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	110	1	3556	2	Y	32					32
						35	9									
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	109	1	3531	2	Y	16					48
						18	9									
10	3968 X	3905	-0-	-63	-0-	116	1	3767	2	Y	20					68
						22	9									
11	3840 X	3723	-0-	-117	-0-	109	1	3531	2	Y	75	90	1			53
						83	9									
12	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 40,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. //CONT.// 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 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	2647	N	1920	-0-	-727	-0-	52	1	1684	2	Y	167	273	1			85
							184	9									
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	2	Y	83	80	1			88
							91	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	49	1	1604	2	Y	128	93	1			123
							141	9									
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	50	1	1638	2	Y	208	220	1			111
							229	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	47	1	1512	2	Y	238	223	1			126
							262	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	52	1	1690	2	Y	210	231	1			105
							231	9									
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	59	1	1907	2	Y	226	211	1			120
							249	9									
08	1400	N	1410	-0-	10	10	35	1	1130	2	Y	223	223	0			120
							245	9									
09	1998	N	1988	-0-	-10	-0-	51	1	1665	2	Y	247	225	1			142
							272	9									
10	2201	N	1824	-0-	-377	-0-	47	1	1522	2	Y	232	227	1			147
							255	9									
*11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	51	1	1665	2	Y	16	148	1			15
							18	9									
12	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	48	1	1552	2	Y	227	212	1			30
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 21,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,205

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	744	N	570	-0-	-174	-0-	15	1	472	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	12	1	445	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	60	1	1952	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	13	1	408	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HERRING RANCH -A- WELL #: 6704 RRCID -> 163108 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8684 - 8704

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26	7	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130	-0-	-1110	-0-	18	1	112	2	N	-0-					102
02	1120	X	713	-0-	-407	-0-	63	1	650	2	N	-0-					102
03	1147	X	1083	-0-	-64	-0-	98	1	985	2	N	-0-					102
04	1110	X	1105	-0-	-5	-0-	95	1	1010	2	N	-0-					102
05	775	X	758	-0-	-17	-0-	65	1	693	2	N	-0-					102
06	1050	X	804	-0-	-246	-0-	60	1	744	2	N	-0-					102
07	1147	X	460	-0-	-687	-0-	34	1	426	2	N	-0-					102
08	1147	X	75	-0-	-1072	-0-	5	1	59	2	N	10					112
							11	9									
09	1110	X	679	-0-	-431	-0-	70	1	609	2	N	-0-					112
10	837	X	99	-0-	-738	-0-	9	1	90	2	N	-0-					112
11	810	X	199	-0-	-611	-0-	18	1	181	2	N	-0-					112
*12	823	X	823	-0-	-0-	-0-	59	1	764	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

01	1922	X	1059	-0-	-863	-0-	1022	2	37	9	N	34					229
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2328	2	44	9	N	40	172	1			97
03	2387	X	1695	-0-	-692	-0-	1644	2	51	9	N	46					143
04	2310	X	1233	-0-	-1077	-0-	1186	2	47	9	N	43					186
05	2635	X	665	-0-	-1970	-0-	628	2	37	9	N	34					220
06	2550	X	675	-0-	-1875	-0-	638	2	37	9	N	34					254
07	2635	X	835	-0-	-1800	-0-	798	2	37	9	N	34	181	1			107
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2442	2	51	9	N	46					153
09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1652	2	57	9	N	52					205
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1786	2	56	9	N	51					256
11	2400	X	1752	-0-	-648	-0-	1710	2	42	9	N	38					294
12	2480	X	1645	-0-	-835	-0-	1620	2	25	9	N	23	266	1			51

TOTAL GAS PROD: 17,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

01	682	X	586	-0-	-96	-0-	562	2	24	9	N	22	95	1			26
02	616	X	578	-0-	-38	-0-	564	2	14	9	N	13					39
03	682	X	640	-0-	-42	-0-	628	2	12	9	N	11					50
04	660	X	619	-0-	-41	-0-	606	2	13	9	N	12					62
05	682	X	604	-0-	-78	-0-	585	2	19	9	N	17					79
06	630	X	616	-0-	-14	-0-	595	2	21	9	N	19	69	1	1	8	28
07	651	X	595	-0-	-56	-0-	581	2	14	9	N	13					41
08	651	X	548	-0-	-103	-0-	536	2	12	9	N	11					52
09	660	X	585	-0-	-75	-0-	571	2	14	9	N	13					65
10	651	X	555	-0-	-96	-0-	545	2	10	9	N	9					74
11	630	X	535	-0-	-95	-0-	521	2	14	9	N	13					87
12	620	X	611	-0-	-9	-0-	593	2	18	9	N	16					103

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 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	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	36 145	1 9	1173	2	Y	132					162
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	Y	-0-	102	1			60
03	961	N	774	-0-	-187	-0-	22 33	1 9	719	2	Y	30					90
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	25 34	1 9	840	2	Y	31					121
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	24 40	1 9	772	2	Y	36	92	1			65
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25 42	1 9	821	2	Y	38					103
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	22 29	1 9	703	2	Y	26	91	1			38
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	22 36	1 9	711	2	Y	33					71
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14 19	1 9	431	2	Y	17					88
10	744	N	460	-0-	-284	-0-	13 31	1 9	416	2	Y	28					116
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	13 83	1 9	432	2	Y	75	90	1			101
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					101

TOTAL GAS PROD: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 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	1085	X	748	-0-	-337	-0-	20 55	1 9	673	2	Y	50	50	1			-0-
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	31 55	1 9	1020	2	Y	50	50	1			-0-
03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	63 55	1 9	2038	2	Y	50	50	1			-0-
04	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	228 83	1 9	7392	2	Y	75	75	1			-0-
05	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	223 83	1 9	7223	2	Y	75	75	1			-0-
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	233 83	1 9	7550	2	Y	75	75	1			-0-
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	237 83	1 9	7659	2	Y	75	75	1			-0-
08	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	210 83	1 9	6807	2	Y	75	75	1			-0-
09	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	197 83	1 9	6383	2	Y	75	75	1			-0-
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	208 83	1 9	6742	2	Y	75	75	1			-0-
*11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	197 18	1 9	6383	2	Y	16	16	1			-0-
*12	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	197 83	1 9	6358	2	Y	75	75	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. //CONT.// 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 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	8928	X	1159	-0-	-7769	-0-	400	1	758	2	N	1					150
							1	9									
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	560	1	1922	2	N	19					169
							21	9									
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	620	1	6648	2	N	64					233
							70	9									
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	600	1	2152	2	N	15					248
							17	9									
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	620	1	5835	2	N	142	190	1	1	8	199
							156	9									
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	600	1	9173	2	N	140	190	1			149
							154	9									
07	5239	X	3078	-0-	-2161	-0-	580	1	2485	2	N	12	2	8			159
							13	9									
08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	620	1	7724	2	N	73					232
							80	9									
09	9930	X	8867	-0-	-1063	-0-	600	1	8093	2	N	158	178	1			212
							174	9									
10	10261	X	7972	-0-	-2289	-0-	620	1	7219	2	N	121	185	1	1	8	147
							133	9									
11	9930	X	8155	-0-	-1775	-0-	600	1	7409	2	N	133	1	8			279
							146	9									
12	9176	X	4588	-0-	-4588	-0-	420	1	4109	2	N	54	181	1			152
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 71,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1770	-0-	-1082	-0-	199	1	1549	2	N	20					225
							22	9									
02	2296	X	1920	-0-	-376	-0-	153	1	1721	2	N	42	189	1			78
							46	9									
03	2294	X	1972	-0-	-322	-0-	181	1	1778	2	N	12					90
							13	9									
04	2130	X	1541	-0-	-589	-0-	172	1	1273	2	N	44					134
							48	4	48	9							
05	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	174	1	1759	2	N	80					214
							88	9									
06	2070	X	1727	-0-	-343	-0-	171	1	1457	2	N	90	179	1			125
							99	9									
07	2139	X	1681	-0-	-458	-0-	151	1	1458	2	N	65					190
							72	9									
08	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	161	1	1590	2	N	93	183	1			100
							102	9									
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	153	1	1438	2	N	54					154
							59	9									
10	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	146	1	1347	2	N	93	193	1			54
							102	9									
11	1800	N	1508	-0-	-292	-0-	154	1	1264	2	N	82					136
							90	9									
*12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	266	1	1542	2	N	38					174
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 21,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 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	6603	X	4510	-0-	-2093	-0-	514	1	3988	2	N	7					227
							8	9									
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	491	1	5512	2	N	12					239
							13	9									
03	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	532	1	5241	2	N	13	173	1			79
							14	9									
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	518	1	3846	2	N	12					91
							512	4	13	9							
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	539	1	5427	2	N	28					119
							31	9									
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	519	1	4410	2	N	25					144
							28	9									
07	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	562	1	5413	2	N	31					175
							34	9									
08	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	552	1	5467	2	N	27					202
							30	9									
09	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	537	1	5038	2	N	13					215
							14	9									
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	567	1	5216	2	N	19					234
							21	9									
11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	536	1	4416	2	N	14	181	1			67
							15	9									
12	4929	X	3053	-0-	-1876	-0-	447	1	2599	2	N	6					73
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 63,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3665	-0-	-1543	-0-	356	1	3226	2	Y	75	83	1			121
						83	9									
02	4620 #	4151	-0-	-469	-0-	418	1	3647	2	Y	78	83	1			116
						86	9									
03	5115 #	4521	-0-	-594	-0-	486	1	3977	2	Y	53	88	1			81
						58	9									
04	4950 #	4206	-0-	-744	-0-	468	1	3592	2	Y	133	86	1			128
						146	9									
05	4588 #	4171	-0-	-417	-0-	423	1	3656	2	Y	84	173	1			39
						92	9									
06	5316	5316	-0-	-0-	-0-	524	1	4707	2	Y	77	96	1			20
						85	9									
07	5745	5745	-0-	-0-	-0-	567	1	5020	2	Y	144	103	1			61
						158	9									
08	4950	4950	-0-	-0-	-0-	515	1	4328	2	Y	97	102	1			56
						107	9									
09	4470	4274	-0-	-196	-0-	479	1	3675	2	Y	109	100	1			65
						120	9									
10	4619	4226	-0-	-393	-0-	482	1	3655	2	Y	81	97	1			49
						89	9									
11	4470	1845	-0-	-2625	-0-	285	1	1526	2	Y	31					80
						34	9									
12	4619	3740	-0-	-879	-0-	416	1	3164	2	Y	145	95	1			130
						160	9									

TOTAL GAS PROD: 50,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

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-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4223	4223	-0-	-0-	-0-	4188	2	35	9	N	32					271
02	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2278	2	23	9	N	21					292
03	2759 #	2162	-0-	-597	-0-	2123	2	39	9	N	35	180	1			147
04	3900	2121	-0-	-1779	-0-	2088	2	33	9	N	30					177
05	4030	1558	-0-	-2472	-0-	1536	2	22	9	N	20					197
06	3900	645	-0-	-3255	-0-	603	2	42	9	N	38					235
07	2542 #	1326	-0-	-1216	-0-	1304	2	22	9	N	20					255
08	2201 #	1361	-0-	-840	-0-	1340	2	21	9	N	19					274
09	2130 #	1979	-0-	-151	-0-	1979	2			N	-0-					274
10	2657 R	2657	-0-	-0-	-0-	2644	2	13	9	N	12					286
11	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	2396	2	6	9	N	5	179	1			112
*12	2605 R	2605	-0-	-0-	-0-	2563	2	42	9	N	38					150

TOTAL GAS PROD: 25,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 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	4124	4124	-0-	-0-	-0-	397	1	3597	2	Y	118	92	1			135
						130	9									
02	4124 #	4431	-0-	307	307	447	1	3898	2	Y	78	89	1			124
						86	9									
03	4124 #	4548	-0-	424	731	489	1	4008	2	Y	46	89	1			81
						51	9									
04	4926 R	4195	-0-	-731	-0-	467	1	3582	2	Y	133	86	1			128
						146	9									
05	4898 #	3963	-0-	-935	-0-	403	1	3480	2	Y	73	164	1			37
						80	9									
06	4740 #	4374	-0-	-366	-0-	432	1	3877	2	Y	59	79	1			17
						65	9									
07	4898 #	4381	-0-	-517	-0-	432	1	3830	2	Y	108	78	1			47
						119	9									
08	4557 #	4348	-0-	-209	-0-	452	1	3795	2	Y	92	90	1			49
						101	9									
09	4380 #	4019	-0-	-361	-0-	450	1	3452	2	Y	106	94	1			61
						117	9									
10	4526 #	4166	-0-	-360	-0-	475	1	3600	2	Y	83	96	1			48
						91	9									
11	4380 #	3267	-0-	-1113	-0-	499	1	2667	2	Y	92					140
						101	9									
12	4371 #	3470	-0-	-901	-0-	394	1	2996	2	Y	73	90	1			123
						80	9									

TOTAL GAS PROD: 49,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (FRIO 6530) 58693 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNITED OPERATING, LLC 877448
DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 094863 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6532 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3575) 58693 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HANNA, ROSS WELL #: 5 RRCID -> 134994 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

01	3999	X	3452	-0-	-547	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3177	-0-	-435	-0-	3177	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3302	-0-	-697	-0-	3302	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	3121	2	N	-0-			-0-
08	3348	X	2795	-0-	-553	-0-	2795	2	N	-0-			-0-
09	3240	X	2933	-0-	-307	-0-	2933	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	3117	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2890	-0-	-140	-0-	2890	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2997	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3600) 58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC 238981
MEYER, H. WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (3650) 58693 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 147360 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 3661 - 3669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO (5655) 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JONES & ALLEN 440766
GLASER WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
REAGAN, M. WELL #: 1 RRCID -> 198568 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15200 - 15336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	9484	-0-	-5055	-0-	9441	3	43	9	N	39	5	8			172
02	9408	X	4231	-0-	-5177	-0-	4179	3	52	9	N	47					219
03	10509	X	7096	-0-	-3413	-0-	6985	3	111	9	N	101	179	1	2	8	139
04	10170	X	6281	-0-	-3889	-0-	6181	3	100	9	N	91	178	1	4	8	48
05	10509	X	4602	-0-	-5907	-0-	4537	3	65	9	N	59	2	8			105
06	9180	X	2199	-0-	-6981	-0-	2111	3	88	9	N	80	4	8			181
07	7099	X	4211	-0-	-2888	-0-	4117	3	94	9	N	85					266
08	7099	X	2398	-0-	-4701	-0-	2385	3	13	9	N	12					278
09	6270	X	1008	-0-	-5262	-0-	1008	3			N	-0-					278
10	4588	X	2390	-0-	-2198	-0-	2357	3	33	9	N	30	177	1	1	8	130
11	4080	X	275	-0-	-3805	-0-	273	3	2	9	N	2					132
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 44,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 546

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 760232
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 194120 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 17507 PERF.12784 - 12819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			49
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			49
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			49
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			49
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	137	-0-	-142	-0-	137	2		N	-0-			40
02	168 X	NO RPT	-0-	-168	-0-				N	NO RPT			40
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			40
04	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			40
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	544	-0-	-758	-0-	501	2	43 9	N	39			598
02	1204 X	NO RPT	-0-	-1204	-0-				N	NO RPT			598
03	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT			598
04	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			598
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 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	1976		1976	-0-	-0-	18855	1930	2	46	9	N	42					284
02	1456		NO RPT	-0-	-1456	17399					N	NO RPT					284
03	1612		NO RPT	-0-	-1612	15787					N	NO RPT					284
04	1560		NO RPT	-0-	-1560	14227					N	NO RPT					284
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 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	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-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

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-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MCFADDIN (1800) //CONT.// 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (1900) //CONT.// 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

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-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

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-

MCFADDIN (2200) //CONT.// 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	4185	-0-	4185	4185	4185	2		N	-0-			-0-
04	2032	4752	-0-	2720	6905	4752	2		N	-0-			-0-
05	8922	4170	-0-	-4752	2153	4170	2		N	-0-			-0-
06	4132	4132	-0-	-0-	2153	4132	2		N	-0-			-0-
07	3937	3380	-0-	-557	1596	3380	2		N	-0-			-0-
08	3937	2180	-0-	-1757	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
09	3810	1131	-0-	-2679	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
10	3937	2351	-0-	-1586	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
11	3810	1697	-0-	-2113	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
12	3379 #	875	-0-	-2504	-0-	875	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 116 RRCID -> 070761 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2564 - 2577

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	147	1	283	2	N	-0-					-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	87	1	139	2	N	-0-					-0-
						81	5									
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	137	2	N	-0-					-0-
						224	5									
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	85	1	99	2	N	-0-					-0-
						70	5									
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	76	1	65	2	N	-0-					-0-
						84	5									
06	420 N	225	-0-	-195	-0-	67	1	91	2	N	-0-					-0-
						67	5									
07	589 N	226	-0-	-363	-0-	76	1	87	2	N	-0-					-0-
						63	5									
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	79	1	74	2	N	-0-					-0-
						76	5									
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	107	1	57	2	N	-0-					-0-
						173	5									
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	140	1	54	2	N	-0-					-0-
						300	5									
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	126	1	29	2	N	-0-					-0-
						124	5									
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	121	1	10	2	N	-0-					-0-
						193	5									

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550		1511	-0-	-39	-0-	517	1	994	2	N	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	303	1	486	2	N	-0-					-0-
							283	5									
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	238	1	479	2	N	-0-					-0-
							782	5									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	265	1	310	2	N	-0-					-0-
							219	5									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	208	1	176	2	N	-0-					-0-
							228	5									
06	1440	N	571	-0-	-869	-0-	170	1	231	2	N	-0-					-0-
							170	5									
07	1550	N	551	-0-	-999	-0-	185	1	212	2	N	-0-					-0-
							154	5									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	215	1	200	2	N	-0-					-0-
							207	5									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	269	1	144	2	N	-0-					-0-
							434	5									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	265	1	102	2	N	-0-					-0-
							571	5									
11	600	N	500	-0-	-100	-0-	226	1	52	2	N	-0-					-0-
							222	5									
12	868	N	629	-0-	-239	-0-	234	1	19	2	N	-0-					-0-
							376	5									

TOTAL GAS PROD: 10,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

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-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2800) 59371 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 511 RRCID -> 142500 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 2843 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (2900) //CONT.// 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 141 RRCID -> 043457 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

01	1984 #	1831	-0-	-153	-0-	626	1	1205	2	N	-0-			-0-
02	1260 #	1146	-0-	-114	-0-	324	1	519	2	N	-0-			-0-
						303	5							
03	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	258	1	520	2	N	-0-			-0-
						850	5							
04	1530 #	820	-0-	-710	-0-	274	1	320	2	N	-0-			-0-
						226	5							
05	1829 #	880	-0-	-949	-0-	299	1	254	2	N	-0-			-0-
						327	5							
06	1770 #	944	-0-	-826	-0-	281	1	382	2	N	-0-			-0-
						281	5							
07	1891 #	972	-0-	-919	-0-	327	1	374	2	N	-0-			-0-
						271	5							
08	1643 #	755	-0-	-888	-0-	261	1	243	2	N	-0-			-0-
						251	5							
09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	311	1	166	2	N	-0-			-0-
						503	5							
10	961 #	955	-0-	-6	-0-	270	1	104	2	N	-0-			-0-
						581	5							
11	930 #	104	-0-	-826	-0-	47	1	11	2	N	-0-			-0-
						46	5							
12	1023 #	360	-0-	-663	-0-	134	1	11	2	N	-0-			-0-
						215	5							

TOTAL GAS PROD: 11,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3100) //CONT.// 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

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-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

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-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC //CONT.// 328364
FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

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-

MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

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-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 E RRCID -> 002755 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 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	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-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

01	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	539	1	1037	2	N	-0-			-0-
02	1008 X	940	-0-	-68	-0-	266	1	426	2	N	-0-			-0-
						248	5							
03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	228	1	460	2	N	-0-			-0-
						752	5							
04	2520 X	807	-0-	-1713	-0-	269	1	315	2	N	-0-			-0-
						223	5							
05	2604 X	797	-0-	-1807	-0-	271	1	230	2	N	-0-			-0-
						296	5							
06	1530 X	735	-0-	-795	-0-	219	1	297	2	N	-0-			-0-
						219	5							
07	1860 X	663	-0-	-1197	-0-	223	1	255	2	N	-0-			-0-
						185	5							
08	1426 X	625	-0-	-801	-0-	216	1	201	2	N	-0-			-0-
						208	5							
09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	259	1	138	2	N	-0-			-0-
						418	5							
10	806 X	800	-0-	-6	-0-	226	1	87	2	N	-0-			-0-
						487	5							
11	750 X	496	-0-	-254	-0-	224	1	51	2	N	-0-			-0-
						221	5							
12	837 X	514	-0-	-323	-0-	191	1	16	2	N	-0-			-0-
						307	5							

TOTAL GAS PROD: 10,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -7204				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (4050) //CONT.// 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (4800) 59371 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 3 RRCID -> 185223 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN WELL #: 175 RRCID -> 161085 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4594 - 4693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	3214	-0-	3214	3214	3006	2	208	9	N	189	189	1			-0-
02	0	3832	-0-	3832	7046	3615	2	217	9	N	197	197	1			-0-
03	2050	3730	-0-	1680	8726	3730	2			N	-0-					-0-
04	6150	3383	-0-	-2767	5959	3383	2			N	-0-					-0-
05	6355	4032	-0-	-2323	3636	4032	2			N	-0-					-0-
06	6150	4429	-0-	-1721	1915	4429	2			N	-0-					-0-
07	6355	3155	-0-	-3200	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
10	4588 #	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
11	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
12	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

05	0	600	-0-	600	600	600	2			N	-0-					-0-
06	0	12222	-0-	12222	12822	12222	2			N	-0-					-0-
07	11470	22515	-0-	11045	23867	22515	2			N	-0-					-0-
08	11470	27493	-0-	16023	39890	27493	2			N	-0-					-0-
09	11100	-0-	-0-	-11100	28790					N	-0-					-0-
10	11470	10992	-0-	-478	28312	10913	2	79	9	N	72	72	1			-0-
*11	11100	8768	-0-	-2332	25980	8671	2	97	9	N	88	88	1			-0-
12	11470	7424	-0-	-4046	21934	7285	2	139	9	N	126	126	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	6465	-0-	6465	6465	6465	2		N	-0-			-0-
04	0	5645	-0-	5645	12110	5645	2		N	-0-			-0-
05	0	954	-0-	954	13064	954	2		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

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-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

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-

MCFADDIN (5510) 59371 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 263017 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. "A" WELL #: 41 RRCID -> 225876 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 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	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-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	455 R	455	-0-	-0-	-0-	98	1	38	2	Y	99	81	1			18
						210	5	109	9							
11	452 R	452	-0-	-0-	-0-	175	1	40	2	Y	59	64	1			13
						172	5	65	9							
*12	871 R	871	-0-	-0-	-0-	296	1	24	2	Y	69	55	1			27
						475	5	76	9							

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MCFADDIN (5600 NORTH) //CONT.// 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	982	-0-	982	982	278	1	107	2	N	-0-					-0-
							597	5									
11	0	W	883	-0-	883	1865	399	1	91	2	N	-0-					-0-
							393	5									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1865					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

01	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	745	1	1583	2	N	-0-					30
02	2492	X	1673	-0-	-819	-0-	24	1	1649	2	N	-0-					30
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					30
04	2550	X	2453	-0-	-97	-0-	133	1	2320	2	N	-0-					30
05	2635	X	1824	-0-	-811	-0-	348	1	1476	2	N	-0-					30
06	2670	N	2424	-0-	-246	-0-	223	1	2201	2	N	-0-					30
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	452	1	1791	2	N	-0-					30
08	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	195	1	2059	2	N	-0-					30
09	2430	N	2416	-0-	-14	-0-	482	1	1934	2	N	-0-					30
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	396	1	2197	2	N	-0-					30
11	2190	N	1143	-0-	-1047	-0-	562	1	581	2	N	-0-					30
12	2511	N	1419	-0-	-1092	-0-	90	1	1329	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 25,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

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-

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3070	-0-	-2293	-0-	1050	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	5226 R	5226	-0-	-0-	-0-	1477	1	2369	2	N	-0-					-0-
						1380	5									
03	8122	15043	-0-	6921	6921	2384	1	4809	2	N	-0-					-0-
						7850	5									
04	7860	4907	-0-	-2953	3968	1638	1	1916	2	N	-0-					-0-
						1353	5									
05	4427 R	459	-0-	-3968	-0-	156	1	132	2	N	-0-					-0-
						171	5									
06	7860	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
07	8122	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
08	8122	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
09	4920 #	-0-	-0-	-4920	-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: 28,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	17	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1702			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

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-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (3750) 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 62 U RRCID -> 153223 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 3728 - 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	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-

MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4200) //CONT.// 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -B- WELL #: 1U RRCID -> 150730 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4250 - 4254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 62-L RRCID -> 152623 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

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-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) //CONT.// 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 1 C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5122 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5040) 59373 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 66 RRCID -> 162223 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MCFADDIN, NORTH (5060) 59373 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -B- WELL #: 1-L RRCID -> 147648 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5062 - 5076

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-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 4955 - 5044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5156 - 5468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-) 59373 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 78 RRCID -> 267054 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5321 - 5328

01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	990	-0-	990	990	44	1	946	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	990					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	990					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1577	-0-	1577	2567	950	1	627	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	4676	-0-	4676	7243	2993	1	1683	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	3345	-0-	3345	10588	1257	1	2088	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	1419	-0-	1419	12007	457	1	962	2	N	-0-			-0-
*11	7279	643	-0-	-6636	5371	140	1	503	2	N	-0-			-0-
12	4681 #	NO RPT	-0-	-4681	690					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS) 59373 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN, CARRIZO WELL #: 3 RRCID -> 178232 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5156 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. //CONT.// 862562
MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5550) 59373 580 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TEXAS GULF PROD. CO. 846090
LINVILLE, OSCAR WELL #: 3 I RRCID -> 002849 COMPL. DATE 08/14/1962 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5606 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2		N	-0-			-0-
02	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2		N	-0-			-0-
03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2		N	-0-			-0-
04	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2		N	-0-			-0-
05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2		N	-0-			-0-
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2		N	-0-			-0-
07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-			-0-
08	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2		N	-0-			-0-
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	30	-0-	-2915	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5600) //CONT.// 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. //CONT.// 862562
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5733 - 5735

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6100) 59373 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 72 RRCID -> 250049 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6136 - 6143

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5920 - 5922

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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-

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 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-

MCFADDIN, NW. (4510) 59375 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
DHB WELL #: 4R RRCID -> 245944 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4578 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2014 - PLUGGED 03/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (4600) 59375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 43 RRCID -> 056733 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, N. W. (4800) 59375 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 61 RRCID -> 145091 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFADDIN, NW. (4950) 59375 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 69 RRCID -> 190412 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	177	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	404	1	610	2	N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	532	1	618	2	N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	161	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	406	1	799	2	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	748	1	488	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	756	1	425	2	N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	565	1	310	2	N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	433	1	911	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	758	-0-	-382	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 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-

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
DHB WELL #: 7 RRCID -> 219348 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6120

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2014 - PLUGGED 03/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWN (PETTUS UPPER) 59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 #	339	-0-	-33	-0-	313	2	26	9	N	24	161	1			24
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	290	2	25	9	N	23					47
03	372 #	351	-0-	-21	-0-	319	2	32	9	N	29					76
04	370 R	370	-0-	-0-	-0-	330	2	40	9	N	36	6	1			106
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	480	2	33	9	N	30					136
06	468 R	468	-0-	-0-	-0-	434	2	34	9	N	31					167
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	N	27	152	1			42
08	527 #	319	-0-	-208	-0-	285	2	34	9	N	31					73
09	510 #	270	-0-	-240	-0-	237	2	33	9	N	30					103
10	527 #	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					103
11	480 #	14	-0-	-466	-0-	14	2			N	-0-					103
12	403 #	210	-0-	-193	-0-	191	2	19	9	N	17					120

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMSEY, GRACE WELL #: 2A RRCID -> 143368 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY (WILCOX) 59658 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253815 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422

01	465 N	204	-0-	-261	-0-	204	2	N	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-
03	465 N	339	-0-	-126	-0-	339	2	N	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2	N	-0-	-0-
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	2	N	-0-	-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2	N	-0-	-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2	N	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL (YEGUA 5300) 59934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HATCHER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265034 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5431 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	414	-0-	-5755	-0-	263	1	116	2	N	32					69
						35	9									
02	5572	123	-0-	-5449	-0-	26	1	65	2	N	29					98
						32	9									
03	3348 #	189	-0-	-3159	-0-	141	2	48	9	N	44					142
04	570 #	83	-0-	-487	-0-	66	2	17	9	N	15					157
05	403 #	111	-0-	-292	-0-	69	2	42	9	N	38	167	1			28
06	390 #	124	-0-	-266	-0-	89	2	35	9	N	32					60
07	186 #	63	-0-	-123	-0-	41	2	22	9	N	20					80
08	186 #	91	-0-	-95	-0-	90	2	1	9	N	1					81
09	120 #	48	-0-	-72	-0-	45	2	3	9	N	3					84
10	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					84
*11	2874 R	2874	-0-	-0-	-0-	2843	2	31	9	N	28					112
*12	10872	10872	-0-	-0-	-0-	18	1	10828	2	N	24					136
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 15,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	1	-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-

MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4662 X	-0-	-0-	-4662	-0-				N	-0-			113
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	169	1	1244	2	N	-0-					24
02	1456	N	1312	-0-	-144	-0-	135	1	1177	2	N	-0-					24
03	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	139	1	1222	2	N	-0-					24
04	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	168	1	1119	2	N	-0-					24
05	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	166	1	1155	2	N	-0-					24
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	167	1	1172	2	N	-0-					24
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	169	1	1184	2	N	-0-					24
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	176	1	1195	2	N	-0-					24
09	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	170	1	1139	2	N	-0-					24
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	349	1	2239	2	N	-0-					24
11	1320	N	526	-0-	-794	-0-	89	1	437	2	N	-0-					24
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	55	1	9006	2	N	-0-					13
02	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	37	1	8157	2	N	-0-					13
03	6479	X	5863	-0-	-616	-0-	28	1	5834	2	N	1					14
							1	9									
04	7410	X	5381	-0-	-2029	-0-	32	1	5349	2	N	-0-					14
05	7657	X	5024	-0-	-2633	-0-	31	1	4993	2	N	-0-					14
06	7410	X	5019	-0-	-2391	-0-	30	1	4988	2	N	1					15
							1	9									
07	7657	X	5901	-0-	-1756	-0-	34	1	5867	2	N	-0-					15
08	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	48	1	7068	2	N	-0-					15
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	37	1	5638	2	N	-0-					15
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	39	1	6166	2	N	-0-					15
11	6900	X	5948	-0-	-952	-0-	44	1	5904	2	N	-0-					15
12	7130	X	5409	-0-	-1721	-0-	34	1	5375	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 74,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278 #	2458	-0-	-1820	-0-	15	1	2443	2	N	-0-					-0-
02	3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	18	1	3911	2	N	3					3
						3	9									
03	4154 #	3292	-0-	-862	-0-	16	1	3276	2	N	-0-					3
04	5886	5886	-0-	-0-	-0-	35	1	5849	2	N	2					5
						2	9									
05	6654	6654	-0-	-0-	-0-	657	1	5997	2	N	-0-					5
06	6497	6497	-0-	-0-	-0-	636	1	5861	2	N	-0-					5
07	7180	7180	-0-	-0-	-0-	658	1	6521	2	N	1					6
						1	9									
08	5952	171	-0-	-5781	-0-	21	1	150	2	N	-0-					6
09	5760	1566	-0-	-4194	-0-	10	1	1556	2	N	-0-					6
10	5952	3026	-0-	-2926	-0-	19	1	3007	2	N	-0-					6
11	5760	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					6
12	5952	4323	-0-	-1629	-0-	27	1	4296	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 44,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

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-

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9223	-0-	-294	-0-	425	1	8797	2	N	1					145
							1	9									
02	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	397	1	13192	2	N	4					149
							4	9									
03	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	443	1	14821	2	N	6					155
							7	9									
04	9930	X	9550	-0-	-380	-0-	414	1	9135	2	N	1					156
							1	9									
05	14198	X	9356	-0-	-4842	-0-	427	1	8928	2	N	1					157
							1	9									
06	13740	X	9137	-0-	-4603	-0-	413	1	8724	2	N	-0-					157
07	14198	X	9383	-0-	-4815	-0-	424	1	8959	2	N	-0-					157
08	15283	X	8903	-0-	-6380	-0-	429	1	8474	2	N	-0-					157
09	9540	X	8922	-0-	-618	-0-	416	1	8506	2	N	-0-					157
10	9455	X	9404	-0-	-51	-0-	429	1	8975	2	N	-0-					157
11	9150	X	8328	-0-	-822	-0-	419	1	7909	2	N	-0-					157
*12	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	434	1	10004	2	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 121,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	43	1	7039	2	N	2					187
							2	9									
02	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	53	1	11551	2	N	8					195
							9	9									
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	61	1	12857	2	N	10					205
							11	9									
04	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	651	1	8487	2	N	2					207
							2	9									
05	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	673	1	8609	2	N	14					221
							15	9									
06	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	648	1	7909	2	N	7					228
							8	9									
07	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	667	1	8104	2	N	2					230
							2	9									
08	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	674	1	8030	2	N	3					233
							3	9									
09	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	656	1	8498	2	N	2					235
							2	9									
10	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	676	1	8949	2	N	2	179	1			58
							2	9									
11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	660	1	8070	2	N	-0-					58
*12	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	682	1	9925	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 114,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8057	-0-	-995	-0-	665	1	7392	2	N	-0-					21
02	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	609	1	10781	2	N	4					25
							4	9									
03	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	691	1	14756	2	N	3					28
							3	9									
04	7950	X	7324	-0-	-626	-0-	640	1	6683	2	N	1					29
							1	9									
05	9765	X	7569	-0-	-2196	-0-	662	1	6907	2	N	-0-					29
06	9450	X	7747	-0-	-1703	-0-	643	1	7104	2	N	-0-					29
07	9765	X	8585	-0-	-1180	-0-	666	1	7919	2	N	-0-					29
08	10230	X	7636	-0-	-2594	-0-	667	1	6969	2	N	-0-					29
09	7740	X	6976	-0-	-764	-0-	46	1	6930	2	N	-0-					29
10	8587	X	7785	-0-	-802	-0-	49	1	7691	2	N	41	51	1			19
							45	9									
11	8310	X	6422	-0-	-1888	-0-	47	1	6375	2	N	-0-					19
12	8587	X	6898	-0-	-1689	-0-	43	1	6855	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 101,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

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-

MEDIO CREEK (4300) //CONT.// 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9444	X	9444	-0-	-0- B	-0-	1129	1	8309	2	N	5					117
							6	9									
02	10051	X	10051	-0-	-0- B	-0-	1032	1	9016	2	N	3					120
							3	9									
03	11317	X	11317	-0-	-0- B	-0-	1155	1	10161	2	N	1					121
							1	9									
04	10200	X	8293	-0-	-1907 B	-0-	1082	1	7207	2	N	4					125
							4	9									
05	10912	X	9008	-0-	-1904 B	-0-	1130	1	7876	2	N	2					127
							2	9									
06	10560	X	8683	-0-	-1877 B	-0-	1086	1	7594	2	N	3					130
							3	9									
07	10912	X	8978	-0-	-1934 B	-0-	1124	1	7854	2	N	-0-					130
08	11315	X	8747	-0-	-2568 B	-0-	1123	1	7624	2	N	-0-					130
09	8730	X	8355	-0-	-375 B	-0-	1086	1	7269	2	N	-0-					130
10	9021	X	7003	-0-	-2018 B	-0-	943	1	6054	2	N	5	97	1			38
							6	9									
11	8700	X	6862	-0-	-1838 B	-0-	1157	1	5705	2	N	-0-					38
12	8990	X	8463	-0-	-527 B	-0-	1285	1	7178	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 105,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MEDIO CREEK (4380) 60198 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 6 RRCID -> 263059 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4378 - 4390

01	775	#	168	-0-	-607	-0-	16	1	152	3	N	-0-					25
02	644	#	25	-0-	-619	-0-	12	1	13	3	N	-0-					25
03	713	#	60	-0-	-653	-0-	6	1	54	3	N	-0-					25
04	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					25
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					25
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					25
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELON CREEK 60364 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR 'D' WELL #: 5 RRCID -> 182449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5756 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR "D" WELL #: 4 RRCID -> 250850 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5678 - 5692

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELON CREEK (5870) 60364 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 56 RRCID -> 270895 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5876 - 5903

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	33	1	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	1	-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	1			1
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	1	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					125
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					125
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					125
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					125
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2855	2	45	9	N	41	153	1			13
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2788	2	45	9	N	41					54
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2595	2	45	9	N	41					95
08	2790	N	2194	-0-	-596	-0-	2183	2	11	9	N	10					105
09	2700	N	1151	-0-	-1549	-0-	1140	2	11	9	N	10					115
10	2635	N	1391	-0-	-1244	-0-	1380	2	11	9	N	10					125
11	2130	N	636	-0-	-1494	-0-	625	2	11	9	N	10					135
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 21,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

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	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-

MESCALERO (WILCOX J SAND) 60750 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
POWELL, GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 234181 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9380 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

01	4030 X	1852	-0-	-2178	-0-	40	1	1795	2	N	15					100
						17	9									
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	40	1	1972	2	N	10					110
						11	9									
03	DLQ G-10	4146	-0-	4146	6169	60	1	4069	2	N	15					125
						17	9									
04	9765 X	3596	-0-	-6169	-0-	60	1	3483	2	N	48	173	1			-0-
						53	9									
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	60	1	3143	2	N	40					40
						44	9									
06	4020 X	3349	-0-	-671	-0-	60	1	3245	2	N	40					80
						44	9									
07	4154 X	3887	-0-	-267	-0-	60	1	3673	2	N	140	180	1			40
						154	9									
08	4030 X	3236	-0-	-794	-0-	60	1	3132	2	N	40					80
						44	9									
09	3600 X	2648	-0-	-952	-0-	40	1	2575	2	N	30					110
						33	9									
10	3875 X	3012	-0-	-863	-0-	40	1	2933	2	N	35					145
						39	9									
11	3750 X	2461	-0-	-1289	-0-	40	1	2344	2	N	70	180	1			35
						77	9									
*12	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	60	1	4009	2	N	65					100
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 37,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

MEYERSVILLE (MASSIVE II) 60934 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HARKINS & COMPANY, ETAL 357120
DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 003178 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8657 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202861 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10246 - 10257

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-295			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-295			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-295			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-295			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-295			N	-0-			23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-295			N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-295			N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-295			N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-295			N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-295			N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-295			N	-0-			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-295			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - PLUGGED 07/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198737 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 9740

01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-5856			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-5856			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-5856			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-5856			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-5856			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-5856			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-5856			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - PLUGGED 07/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) //CONT.// 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MORITZ-WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 249299 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9657 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					113
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	120	233	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2014 - P&A 02/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 120

MORITZ-WENDEL WELL #: 3 RRCID -> 250814 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9642 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	175	-0-	-290 B	-0-	175	2			N	-0-					102
02	135	X	-0-	-0-	-135 B	-0-					N	34	136	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2014 - P&A 02/10/14

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 261420 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8832 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	-0-	-733 B	-0-	11	2			N	-0-					37
02	364	X	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					37
03	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					37
04	570	X	-0-	-0-	-570 B	-0-					N	-0-					37
05	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					37
06	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21	58	1			-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MEYERSVILLE,E.(MASSIVE WLCX.1ST) 60935 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ABACO OPERATING, LLC 000894
CHALOUPKA WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5438	-0-	-3087	-0-	248	1	5128	3	N	56					120
						62	9									
02	5796	4224	-0-	-1572	-0-	224	1	3948	3	N	47					167
						52	9									
03	6417	5782	-0-	-635	-0-	124	1	5511	3	N	134					301
						147	9									
04	7889	7889	-0-	-0-	-0-	120	1	7644	3	N	114	178	1			237
						125	9									
05	8810	8810	-0-	-0-	-0-	124	1	8551	3	N	123	178	1			182
						135	9									
06	8298	8298	-0-	-0-	-0-	120	1	8033	3	N	132	177	1			137
						145	9									
07	8113	8113	-0-	-0-	-0-	124	1	7882	3	N	97					234
						107	9									
08	8646	8646	-0-	-0-	-0-	124	1	8436	3	N	78	173	1			139
						86	9									
09	8190	8623	-0-	433	433	120	1	8387	3	N	105					244
						116	9									
10	8900	8900	-0-	-0-	433	124	1	8668	3	N	98	178	1			164
						108	9									
11	8190	8171	-0-	-19	414	120	1	7900	3	N	137	179	1			122
						151	9									
12	8463	4235	-0-	-4228	-0-	124	1	4039	3	N	65					187
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 87,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

01	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, E. (3220) 60935 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 X	31	-0-	-372	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	364 X	77	-0-	-287	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	403 X	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	120 X	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	124 X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	90 X	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93 X	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 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-			92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I) 60936 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
JABLONSKI WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			160
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			160
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			160
05	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2		N	-0-			160
06	720	N	394	-0-	-326	-0-	394	2		N	-0-			160
07	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2		N	-0-			160
*08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			160
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2		N	-0-			160
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			160
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			160
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			189
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			192
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			199

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MEYERSVILLE, UPPER (WILCOX 8000) 60941 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CRAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 075232 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8007 - 8021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	142	-0-	-261	-0-	27	1	115	2	N	-0-					22
02	364 #	196	-0-	-168	-0-	39	1	157	2	N	-0-					22
03	403 #	33	-0-	-370	-0-	7	1	26	2	N	-0-					22
04	300 #	101	-0-	-199	-0-	19	1	82	2	N	-0-					22
05	310 #	205	-0-	-105	-0-	39	1	163	2	N	3					25
						3	9									
06	210 #	58	-0-	-152	-0-	12	1	46	2	N	-0-					25
07	217 #	45	-0-	-172	-0-	10	1	35	2	N	-0-					25
08	217 #	104	-0-	-113	-0-	21	1	83	2	N	-0-					25
09	210 #	42	-0-	-168	-0-	9	1	33	2	N	-0-					25
10	217 #	66	-0-	-151	-0-	18	1	48	2	N	-0-					25
11	90 #	41	-0-	-49	-0-	9	1	32	2	N	-0-					25
12	93 #	39	-0-	-54	-0-	6	1	33	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

01	558	N	445	-0-	-113	-0-	85	1	360	2	N	-0-					60
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	117	1	471	2	N	-0-					60
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	145	1	525	2	N	2					62
							2	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	124	1	542	2	N	-0-					62
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	87	1	367	2	N	-0-					62
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	98	1	361	2	N	-0-					62
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	139	1	467	2	N	-0-					62
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	117	1	450	2	N	-0-					62
09	450	N	92	-0-	-358	-0-	20	1	72	2	N	-0-					62
10	558	N	366	-0-	-192	-0-	98	1	267	2	N	1					63
							1	9									
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	99	1	357	2	N	20					83
							22	9									
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	54	1	277	2	N	1					84
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8644	8644	-0-	-0-	-0-	903	1	7697	2	Y	40	120	1			29
						44	9									
02	8543	8543	-0-	-0-	-0-	893	1	7617	2	Y	30					59
						33	9									
03	9134	9134	-0-	-0-	-0-	949	1	8096	2	Y	81	126	1			14
						89	9									
04	9380	9380	-0-	-0-	-0-	976	1	8324	2	Y	73					87
						80	9									
05	9580	9580	-0-	-0-	-0-	1000	1	8530	2	Y	45	116	1			16
						50	9									
06	9373	9373	-0-	-0-	-0-	976	1	8324	2	Y	66					82
						73	9									
07	9668	9668	-0-	-0-	-0-	1009	1	8601	2	Y	53					135
						58	9									
08	8944 R	8944	-0-	-0-	-0-	934	1	7966	2	Y	40	108	1			67
						44	9									
09	9312	9312	-0-	-0-	-0-	969	1	8266	2	Y	70					137
						77	9									
10	9517	9517	-0-	-0-	-0-	993	1	8462	2	Y	56	138	1			55
						62	9									
11	9312	9089	-0-	-223	-0-	944	1	8051	2	Y	85					140
						94	9									
*12	9416	9416	-0-	-0-	-0-	977	1	8323	2	Y	105	158	1			87
						116	9									

TOTAL GAS PROD: 110,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

01	3100 X	2559	-0-	-541	-0-	267	1	2278	2	Y	13	36	1			23
						14	9									
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	87	1	748	2	Y	9					32
						10	9									
03	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	275	1	2350	2	Y	27	43	1			16
						30	9									
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	390	1	3330	2	Y	30					46
						33	9									
05	2325 X	781	-0-	-1544	-0-	81	1	694	2	Y	5	30	1			21
						6	9									
06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	297	1	2537	2	Y	24					45
						26	9									
07	2325 X	1599	-0-	-726	-0-	166	1	1419	2	Y	13					58
						14	9									
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	185	1	1585	2	Y	25	67	1			16
						28	9									
09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	417	1	3563	2	Y	30					46
						33	9									
10	2945 X	1950	-0-	-995	-0-	203	1	1727	2	Y	18	44	1			20
						20	9									
11	2850 X	1559	-0-	-1291	-0-	162	1	1383	2	Y	13					33
						14	9									
12	1798 X	583	-0-	-1215	-0-	60	1	510	2	Y	12	18	1			27
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	Y	9	25	1			10
						10	9									
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	78	1	672	2	Y	6					16
						7	9									
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	87	1	750	2	Y	-0-					16
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	68	1	582	2	Y	-0-					16
05	775 N	640	-0-	-135	-0-	67	1	573	2	Y	-0-	16	1			-0-
06	750 N	558	-0-	-192	-0-	55	1	470	2	Y	30					30
						33	9									
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	649	2	Y	-0-	23	1			7
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	2	Y	-0-	2	1			5
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	546	2	Y	-0-					5
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	86	1	729	2	Y	-0-					5
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	61	1	524	2	Y	-0-					5
*12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	80	1	680	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	141	1	596	2	N	-0-					137
02	672	N	598	-0-	-74	-0-	119	1	479	2	N	-0-					137
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	124	1	449	2	N	7					144
							8	9									
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	134	1	585	2	N	-0-					144
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	149	1	623	2	N	-0-					144
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	2	N	-0-					144
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	144	1	484	2	N	-0-					144
08	775	N	589	-0-	-186	-0-	121	1	467	2	N	1					145
							1	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	137	1	479	2	N	-0-					145
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	139	1	377	2	N	1					146
							1	9									
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	122	1	436	2	N	-0-					146
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	98	1	500	2	N	1					147
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 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	2046	#	1644	-0-	-402	-0-	551	1	1037	2	N	51					350
							56	9									
02	1848	#	1670	-0-	-178	-0-	497	1	1137	2	N	33					383
							36	9									
03	1767	#	1542	-0-	-225	-0-	551	1	950	2	N	37	183	1			237
							41	9									
04	1650	#	1430	-0-	-220	-0-	533	1	868	2	N	26					263
							29	9									
05	1860	#	1635	-0-	-225	-0-	551	1	1045	2	N	35					298
							39	9									
06	1800	#	1244	-0-	-556	-0-	408	1	804	2	N	29					327
							32	9									
07	1895	R	1895	-0-	-0-	-0-	480	1	1394	2	N	19	182	1			164
							21	9									
08	1643	#	811	-0-	-832	-0-	790	2	21	9	N	19					183
09	1590	#	880	-0-	-710	-0-	860	2	20	9	N	18					201
10	1891	#	1387	-0-	-504	-0-	1357	2	30	9	N	27					228
11	1830	#	1511	-0-	-319	-0-	1478	2	33	9	N	30	186	1			72
12	1891	#	740	-0-	-1151	-0-	709	2	31	9	N	28					100

TOTAL GAS PROD: 16,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

MILLER (5210) 61450 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
HUNT, WILLIAM W. JR. WELL #: 1 D RRCID -> 112743 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 2520 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	626	-0-	-366	-0-	625	2	1	9	N	1					199
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	379	2	1	9	N	1					200
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	427	2	21	9	N	19	189	1			30
04	600	N	363	-0-	-237	-0-	357	2	6	9	N	5					35
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3					38
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3					41
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	248	2	1	9	N	1					42
08	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					42
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	2	14	9	N	13					55
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					55
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 5,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARKMAN, PORTER L. WELL #: 1 RRCID -> 106006 COMPL. DATE 03/01/1983 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9694 - 9732

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-			49
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-			49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. //CONT.// 935452
SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, NORTH (9850) 61822 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: 2 RRCID -> 138926 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9943 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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-

MINERAL, WEST (FRIO) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (FRIO) //CONT.// 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINERAL, WEST (7900) 61828 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
LANGTRY-SHIRLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256871 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3840 - 3844

01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	643	2	496	9	N	451	338	1		355
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	555	2	553	9	N	503	507	1		351
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	638	2	494	9	N	449	514	1		286
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	566	2	578	9	N	525	344	1		467
05	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	550	2	495	9	N	450	668	1		249
06	1110 N	656	-0-	-454	-0-	170	2	486	9	N	442	324	1		367
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1119	2	1032	9	N	938	1059	1		246
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	1055	2	1086	9	N	987	874	1		359
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	991	2	1019	9	N	926	1056	1		229
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	961	2	989	9	N	899	893	1		235
11	1590 N	1189	-0-	-401	-0-	120	2	1069	9	N	972	878	1		329
12	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	459	2	938	9	N	853	852	1		330

TOTAL GAS PROD: 17,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,395

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

01	4247 X	2147	-0-	-2100 B	-65410	2097	2	50	9	N	45				83
02	2408 X	1637	-0-	-771 B	-65410	1636	2	1	9	N	1				84
03	2170 X	1985	-0-	-185 B	-65410	1922	2	63	9	N	57				141
04	2100 X	1800	-0-	-300 B	-65410	1758	2	42	9	N	38	160	1		19
05	2139 X	1875	-0-	-264 B	-65410	1875	2			N	-0-				19
06	2070 X	1791	-0-	-279 B	-65410	1765	2	26	9	N	24				43
07	1984 X	1755	-0-	-229 B	-65410	1744	2	11	9	N	10				53
08	1984 X	1730	-0-	-254 B	-65410	1695	2	35	9	N	32				85
09	1800 X	1706	-0-	-94 B	-65410	1662	2	44	9	N	40				125
10	1860 X	1587	-0-	-273 B	-65410	1551	2	36	9	N	33				158
11	1800 X	1660	-0-	-140 B	-65410	1627	2	33	9	N	30	168	1		20
12	1767 X	1901	-0-	134 B	-65276	1860	2	41	9	N	37				57

TOTAL GAS PROD: 21,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

MINERAL, WEST (11000) //CONT.// 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	43	1			51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - P&A 01/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

01	7874 X	6097	-0-	-1777	-0-	99	1	5898	2	N	91	181	1				54
						100	9										
02	DLQ G-10	4925	-0-	4925	4925	85	1	4721	2	N	108						162
						119	9										
03	DLQ G-10	6767	-0-	6767	11692	110	1	6512	2	N	132	183	1				111
						145	9										
04	17730 X	6038	-0-	-11692	-0-	103	1	5807	2	N	116	180	1				47
						128	9										
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	51	1	2920	2	N	45						92
						50	9										
06	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	122	1	7044	2	N	121						213
						133	9										
07	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	121	1	7046	2	N	110	175	1				148
						121	9										
08	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	36	1	7488	2	N	91						239
						100	9										
09	7290 X	7026	-0-	-264	-0-	35	1	6840	2	N	137	193	1				183
						151	9										
10	7533 X	7119	-0-	-414	-0-	40	1	6927	2	N	138	181	1				140
						152	9										
11	7380 X	6999	-0-	-381	-0-	43	1	6788	2	N	153	189	1				104
						168	9										
12	7626 X	7030	-0-	-596	-0-	53	1	6813	2	N	149	178	1				75
						164	9										

TOTAL GAS PROD: 77,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

MISSION RIVER 62136 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 212390 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	99	80	1	83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	93	73	1	103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	86	90	1	99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78	77	1	100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	108	80	1	128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	77	159	1	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	62	1	22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	83	68	1	37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	69			106
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	56	112	1	50
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	138	75	1	113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	34	88	1	59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 959

MISSION RIVER (4200) 62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MISSION RIVER (5800) 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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-

MISSION RIVER (5800) //CONT.// 62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-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-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6000) //CONT.// 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO-SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 205677 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	100	81	1			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	76	1			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	74	1			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	84	1			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	79	1			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	176	1			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	116	1			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	89	1			48
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125					173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	220	1			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	82	1			122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	90	1			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SNOWDEN, H. W. //CONT.// 798720
MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

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-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	43	75	1			15
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	30	1			20
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	9	1			26
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	38	1			4
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	10	1			13
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	7	1			15
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			16
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	7	1			15
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	1			13
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	10	1			17
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	12	1			16
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	17198					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17198					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17198					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	385	1			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205	170	1			39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	265	1			61
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	223	1			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	123	1			54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	54	1			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	34	1			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	47	1			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	69	1			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	47	1			88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	23	1			87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 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	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-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	70	2	N	-0-					40
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					40
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	2					42
						2	9									
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					42
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					42
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	2	N	-0-					42
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	1					43
						1	9									
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					43
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	2					45
						2	9									
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	6	1	73	2	N	1					46
						1	9									
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	6	1	65	2	N	3					49
						3	9									
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	4	1	42	2	N	1					50
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MISSION VALLEY (2460) 62150 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 225394 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2478 - 2486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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-

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	N	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	31	1	349	2	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	34	1	384	2	N	-0-					-0-
06	420	N	317	-0-	-103	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	104	1	1230	2	N	112	3	1			109
							123	9									
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	N	19					128
							21	9									
10	992	N	770	-0-	-222	-0-	58	1	682	2	N	27					155
							30	9									
11	960	N	396	-0-	-564	-0-	31	1	342	2	N	21					176
							23	9									
12	992	N	542	-0-	-450	-0-	42	1	485	2	N	14					190
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 8,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6781	2	185	9	N	168	181	1			192
02	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	20874	2	408	9	N	371	379	1			184
03	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11578	2	278	9	N	253	370	1			67
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	211	178	1			100
05	6882	X	5932	-0-	-950	-0-	5849	2	83	9	N	75					175
06	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9265	2	194	9	N	176	189	1			162
07	6882	X	5817	-0-	-1065	-0-	5709	2	108	9	N	98					260
08	6882	X	4886	-0-	-1996	-0-	4830	2	56	9	N	51	176	1			135
09	6660	X	5106	-0-	-1554	-0-	5025	2	81	9	N	74					209
10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9180	2	243	9	N	221	180	1			250
11	6660	X	5479	-0-	-1181	-0-	5354	2	125	9	N	114	190	1			174
12	5828	X	5254	-0-	-574	-0-	5160	2	94	9	N	85	181	1			78

TOTAL GAS PROD: 91,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,897

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 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	23312 X	20510	-0-	-2802	-0-	1648	1	18617	3	Y	223	157	1			103
						245	9									
02	DLQ G-10	18598	-0-	18598	18598	1569	1	16795	3	Y	213	160	1			156
						234	9									
03	34011 X	15413	-0-	-18598	-0-	1422	1	13825	3	Y	151	147	1			160
						166	9									
04	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	1558	1	14878	3	Y	164	150	1			174
						180	9									
05	20584 X	13548	-0-	-7036	-0-	1083	1	12331	3	Y	122	142	1			154
						134	9									
06	19920 X	8854	-0-	-11066	-0-	793	1	7999	3	Y	56	125	1			85
						62	9									
07	20584 X	8751	-0-	-11833	-0-	750	1	7936	3	Y	59					144
						65	9									
08	17174 X	9522	-0-	-7652	-0-	847	1	8605	3	Y	64	128	1			80
						70	9									
09	16620 X	13328	-0-	-3292	-0-	1231	1	11941	3	Y	142	140	1			82
						156	9									
10	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	1518	1	12740	3	Y	143	141	1			84
						157	9									
11	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	891	1	8840	3	Y	111	134	1			61
						122	9									
12	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 149,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

01	21979 X	20910	-0-	-1069	-0-	1653	1	18778	3	Y	435	395	1			151
						479	9									
02	DLQ G-10	20398	-0-	20398	20398	1696	1	18260	3	Y	402	493	1			60
						442	9									
03	42044 X	21646	-0-	-20398	-0-	1970	1	19273	3	Y	366	360	1			66
						403	9									
04	21305 X	21305	-0-	-0-	-0-	1973	1	18947	3	Y	350	367	1			49
						385	9									
05	22599 X	21992	-0-	-607	-0-	1728	1	19785	3	Y	435	352	1			132
						479	9									
06	21870 X	20430	-0-	-1440	-0-	1799	1	18259	3	Y	338	355	1			115
						372	9									
07	22599 X	21646	-0-	-953	-0-	1829	1	19453	3	Y	331	356	1			90
						364	9									
08	22010 X	20306	-0-	-1704	-0-	1779	1	18187	3	Y	309	364	1			35
						340	9									
09	21300 X	20627	-0-	-673	-0-	1884	1	18379	3	Y	331	310	1			56
						364	9									
10	21979 X	19826	-0-	-2153	-0-	2063	1	17419	3	Y	313	250	1			119
						344	9									
11	20940 X	20079	-0-	-861	-0-	1790	1	17854	3	Y	395	376	1			138
						435	9									
12	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 229,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,005

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 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	15996 X	14722	-0-	-1274	-0-	1253	1	13355	3	N	104	185	1			69
						114	9									
02	DLQ G-10	14037	-0-	14037	14037	1252	1	12646	3	N	126					195
						139	9									
03	29127 X	15090	-0-	-14037	-0-	1469	1	13480	3	N	128	183	1			140
						141	9									
04	14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	1466	1	13208	3	N	117	187	1			70
						129	9									
05	15531 X	14827	-0-	-704	-0-	1251	1	13433	3	N	130					200
						143	9									
06	15030 X	13918	-0-	-1112	-0-	1312	1	12485	3	N	110	181	1			129
						121	9									
07	15531 X	14778	-0-	-753	-0-	1335	1	13326	3	N	106	180	1			55
						117	9									
08	15283 X	14631	-0-	-652	-0-	1371	1	13144	3	N	105					160
						116	9									
09	14790 X	13980	-0-	-810	-0-	1366	1	12503	3	N	101	184	1			77
						111	9									
10	14818 X	13948	-0-	-870	-0-	1551	1	12281	3	N	105					182
						116	9									
11	14310 X	13744	-0-	-566	-0-	1314	1	12299	3	N	119	186	1			115
						131	9									
12	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 158,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,251

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11285	-0-	-960	-0-	958	1	10220	3	N	97					135
						107	9									
02	DLQ G-10	11282	-0-	11282	11282	1011	1	10214	3	N	52					187
						57	9									
03	23616 X	12334	-0-	-11282	-0-	1204	1	11052	3	N	71	199	1			59
						78	9									
04	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	1223	1	11021	3	N	65					124
						72	9									
05	12493 X	11183	-0-	-1310	-0-	945	1	10150	3	N	80					204
						88	9									
06	12090 X	10650	-0-	-1440	-0-	1001	1	9536	3	N	103	183	1			124
						113	9									
07	12493 X	11631	-0-	-862	-0-	1052	1	10504	3	N	68					192
						75	9									
08	12741 X	11901	-0-	-840	-0-	1115	1	10698	3	N	80	173	1			99
						88	9									
09	12330 X	10796	-0-	-1534	-0-	1057	1	9678	3	N	55					154
						61	9									
10	11191 X	8809	-0-	-2382	-0-	983	1	7790	3	N	33					187
						36	9									
11	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	1183	1	11078	3	N	56	179	1			64
						62	9									
12	11904 X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 124,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

RUSCHAUPT WELL #: 9 RRCID -> 212603 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.10016 - 10039

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2014 - PLUGGED 03/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY (11,900 WILCOX) 62150 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
RUSCHAUPT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 032829 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 15019 PERF.11918 - 11936

01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	50	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	123	-0-	123	123	50	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	150	-0-	150	273	50	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	169	-0-	169	442	50	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	617 N	175	-0-	-442	-0-	50	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	50	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	147	2	Y	82					82
						90	9									
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	90	2	Y	67					149
						74	9									
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	Y	51					200
						56	9									
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					200
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCCRABB RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 233877 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3246 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) //CONT.// 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MISSION VALLEY, N. (2800) 62152 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCCRABB RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 233874 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2822 - 2824

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-

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) 62157 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087

01	14B DENY	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-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
GREEN-MAEKER WELL #: 1 RRCID -> 250546 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8372 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2014 - P&A 02/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

01	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	345	1	3439	2	Y	94	130	1			61
						103	9									
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	243	1	2807	2	Y	20					81
						22	9									
03	3534 X	3162	-0-	-372	-0-	232	1	2833	2	Y	88	136	1			33
						97	9									
04	3420 X	3241	-0-	-179	-0-	262	1	2939	2	Y	36					69
						40	9									
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	304	1	3412	2	Y	135					204
						149	9									
06	3420 X	2927	-0-	-493	-0-	220	1	2651	2	Y	51	185	1			70
						56	9									
07	3410 X	2813	-0-	-597	-0-	194	1	2566	2	Y	48					118
						53	9									
08	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	237	1	2791	2	Y	30	22	1			126
						33	9									
09	3300 X	2937	-0-	-363	-0-	239	1	2628	2	Y	64	79	1			111
						70	9									
10	3410 X	2864	-0-	-546	-0-	221	1	2595	2	Y	44	106	1			49
						48	9									
11	2970 X	2791	-0-	-179	-0-	231	1	2507	2	Y	48					97
						53	9									
12	3069 X	2856	-0-	-213	-0-	220	1	2563	2	Y	66					163
						73	9									

TOTAL GAS PROD: 37,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.// 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 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	3472 X	2919	-0-	-553	-0-	508	1	2380	3	Y	28					74
						31	9									
02	DLQ G-10	2665	-0-	2665	2665	437	1	2213	3	Y	14					88
						15	9									
03	DLQ G-10	2638	-0-	2638	5303	340	1	2270	3	Y	25					113
						28	9									
04	7723 X	2420	-0-	-5303	-0-	308	1	2022	3	Y	82					195
						90	9									
05	3286 X	2589	-0-	-697	-0-	330	1	2148	3	Y	101					296
						111	9									
06	2850 X	2205	-0-	-645	-0-	325	1	1845	3	Y	32	175	1			153
						35	9									
07	2945 X	1996	-0-	-949	-0-	316	1	1623	3	Y	52					205
						57	9									
08	2635 X	2459	-0-	-176	-0-	347	1	2013	3	Y	90					295
						99	9									
09	2520 X	2488	-0-	-32	-0-	327	1	2085	3	Y	69	177	1			187
						76	9									
10	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	328	1	2051	3	Y	109	180	1			116
						120	9									
*11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	399	1	2366	3	Y	78					194
						86	9									
*12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	421	1	2038	3	Y	139	171	1			162
						153	9									

TOTAL GAS PROD: 30,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

01	3100 N	5132	-0-	2032	4000	5063	2	69	9	N	63					171
02	2800 N	4409	-0-	1609	5609	4333	2	76	9	N	69	180	1			60
03	10397 X	4788	-0-	-5609	-0-	4724	2	64	9	N	58					118
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4504	2	55	9	N	50					168
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4295	2	80	9	N	73					241
06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4118	2	83	9	N	75	180	1			136
07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3933	2	73	9	N	66					202
08	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4082	2	41	9	N	37					239
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4187	2	41	9	N	37	179	1			97
10	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4209	2	55	9	N	50					147
11	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	3987	2	89	9	N	81					228
*12	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3944	2	76	9	N	69	181	1			116

TOTAL GAS PROD: 52,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6445	-0-	-65	-0-	587	1	5854	2	N	4					74
							4	9									
02	5880	X	5763	-0-	-117	-0-	459	1	5297	2	N	6					80
							7	9									
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	539	1	6575	2	N	54					134
							59	9									
04	6240	X	6139	-0-	-101	-0-	503	1	5635	2	N	1					135
							1	9									
05	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	465	1	5220	2	N	9					144
							10	9									
06	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	478	1	5752	2	N	16					160
							18	9									
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	464	1	6147	2	N	101					261
							111	9									
08	6510	X	5870	-0-	-640	-0-	454	1	5352	2	N	58	219	1			100
							64	9									
09	6240	X	6129	-0-	-111	-0-	509	1	5601	2	N	17					117
							19	9									
10	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	496	1	5811	2	N	7					124
							8	9									
11	6300	X	5447	-0-	-853	-0-	456	1	4958	2	N	30					154
							33	9									
12	6510	X	6265	-0-	-245	-0-	495	1	5763	2	N	6					160
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 74,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

01	2077	X	1847	-0-	-230	-0-	168	1	1676	2	N	3					50
							3	9									
02	1876	X	1232	-0-	-644	-0-	98	1	1125	2	N	8					58
							9	9									
03	2015	X	1956	-0-	-59	-0-	148	1	1801	2	N	6					64
							7	9									
04	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	168	1	1878	2	N	16					80
							18	9									
05	1891	X	1863	-0-	-28	-0-	150	1	1689	2	N	22					102
							24	9									
06	1890	X	1732	-0-	-158	-0-	132	1	1586	2	N	13					115
							14	9									
07	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	143	1	1887	2	N	24					139
							26	9									
08	2139	X	1894	-0-	-245	-0-	147	1	1733	2	N	13	12	1			140
							14	9									
09	2070	X	1954	-0-	-116	-0-	163	1	1791	2	N	-0-					140
10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	169	1	1978	2	N	-0-					140
11	1980	X	1967	-0-	-13	-0-	166	1	1801	2	N	-0-					140
12	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	160	1	1865	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 22,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076

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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

01	7068	X	5641	-0-	-1427	-0-	632	1	5009	2	N	-0-					108
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	632	1	6494	2	N	3					111
							3	9									
03	7936	X	6895	-0-	-1041	-0-	691	1	6193	2	N	10					121
							11	9									
04	7680	X	5679	-0-	-2001	-0-	607	1	5072	2	N	-0-					121
05	7905	X	6505	-0-	-1400	-0-	682	1	5823	2	N	-0-					121
06	7650	X	5323	-0-	-2327	-0-	515	1	4800	2	N	7					128
							8	9									
07	7905	X	4896	-0-	-3009	-0-	498	1	4398	2	N	-0-					128
08	6882	X	6812	-0-	-70	-0-	622	1	6184	2	N	5					133
							6	9									
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	695	1	6536	2	N	9					142
							10	9									
10	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	666	1	5520	2	N	1					143
							1	9									
11	6600	X	5921	-0-	-679	-0-	654	1	5258	2	N	8					151
							9	9									
12	7471	X	5828	-0-	-1643	-0-	687	1	5126	2	N	14					165
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 74,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 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	379	X	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	2	N	-0-					20
02	280	X	189	-0-	-91	-0-	10	1	179	2	N	-0-					20
03	341	X	173	-0-	-168	-0-	11	1	162	2	N	-0-					20
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	81	1	1197	2	N	-0-					20
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-					20
06	360	X	336	-0-	-24	-0-	18	1	318	2	N	-0-					20
07	946	X	-0-	-0-	-946	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014 - W/O TO 02-274860

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	2	N	-0-					26
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-					26
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-					26
04	300	N	162	-0-	-138	-0-	10	1	152	2	N	-0-					26
05	372	N	96	-0-	-276	-0-	6	1	90	2	N	-0-					26
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-					26
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					26
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					26
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	12	1	196	2	N	-0-					26
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	N	-0-					26
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	N	-0-					26
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 4 RRCID -> 182781 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10267 - 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	2728	X	1723	-0-	-1005	-0-	1712	2	11	9	N	10					143
02	2464	X	1874	-0-	-590	-0-	1861	2	13	9	N	12					155
03	2108	X	1398	-0-	-710	-0-	1389	2	9	9	N	8					163
04	1680	X	1279	-0-	-401	-0-	1268	2	11	9	N	10					173
05	2077	X	1481	-0-	-596	-0-	1481	2			N	-0-					173
06	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2392	2	11	9	N	10					183
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					183
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2228	2	9	9	N	8					191
09	2400	X	2338	-0-	-62	-0-	2331	2	7	9	N	6					197
10	2480	X	2302	-0-	-178	-0-	2145	2	157	9	N	143	188	1			152
11	2400	X	1257	-0-	-1143	-0-	1248	2	9	9	N	8					160
12	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	2380	2	14	9	N	13					173

TOTAL GAS PROD: 23,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 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	1488	X	1139	-0-	-349	-0-	1131	2	8	9	N	7					140
02	1344	X	1042	-0-	-302	-0-	1029	2	13	9	N	12					152
03	1178	X	849	-0-	-329	-0-	843	2	6	9	N	5					157
04	1110	X	889	-0-	-221	-0-	878	2	11	9	N	10					167
05	1147	X	690	-0-	-457	-0-	688	2	2	9	N	2					169
06	1110	X	1052	-0-	-58	-0-	1051	2	1	9	N	1					170
07	1147	X	1002	-0-	-145	-0-	999	2	3	9	N	3					173
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					173
09	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2					175
10	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	969	2	245	9	N	223	190	1			208
11	1050	X	554	-0-	-496	-0-	554	2			N	-0-					208
12	1085	X	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2594	2	53	9	N	48	180	1			186
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2752	2	33	9	N	30					216
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4508	2	47	9	N	43	181	1			78
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2366	2	61	9	N	55					133
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1671	2	18	9	N	16					149
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	N	14					163
07	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1292	2	15	9	N	14					177
08	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	N	13					190
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	N	12					202
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4630	2	95	9	N	86					288
11	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4192	2	78	9	N	71					359
*12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2313	2	67	9	N	61	181	1			239

TOTAL GAS PROD: 30,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 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	1054	X	954	-0-	-100	-0-	858	2	96	9	N	87	179	1			47
02	1008	X	719	-0-	-289	-0-	680	2	39	9	N	35					82
03	1116	X	665	-0-	-451	-0-	629	2	36	9	N	33					115
04	1080	X	792	-0-	-288	-0-	761	2	31	9	N	28					143
05	961	X	636	-0-	-325	-0-	567	2	69	9	N	63					206
06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	998	2	55	9	N	50					256
07	806	X	573	-0-	-233	-0-	543	2	30	9	N	27					283
08	806	X	514	-0-	-292	-0-	495	2	19	9	N	17					300
09	1050	X	438	-0-	-612	-0-	429	2	9	9	N	8	178	1			130
10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1109	2	121	9	N	110	180	1			60
11	1050	X	456	-0-	-594	-0-	417	2	39	9	N	35					95
12	558	X	431	-0-	-127	-0-	391	2	40	9	N	36					131

TOTAL GAS PROD: 8,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4991	-0-	-0-	-0-	4962	2	29	9	N	26					113
02	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7136	2	67	9	N	61					174
03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8280	2	22	9	N	20	171	1			23
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6530	2	20	9	N	18					41
05	6820	X	5780	-0-	-1040	-0-	5758	2	22	9	N	20					61
06	6600	X	4972	-0-	-1628	-0-	4955	2	17	9	N	15					76
07	6820	X	4917	-0-	-1903	-0-	4905	2	12	9	N	11					87
08	6820	X	4315	-0-	-2505	-0-	4274	2	41	9	N	37					124
09	6540	X	4701	-0-	-1839	-0-	4681	2	20	9	N	18					142
10	5766	X	3880	-0-	-1886	-0-	3859	2	21	9	N	19					161
11	4980	X	4100	-0-	-880	-0-	4079	2	21	9	N	19					180
12	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	4019	2	23	9	N	21	178	1			23

TOTAL GAS PROD: 63,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10534 - 10586

01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					19
02	560	X	288	-0-	-272	-0-	288	2			N	-0-					19
03	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-	19	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2014 - P&A 03/03/14

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

01	1922	X	1668	-0-	-254	-0-	1668	2			N	-0-					168
02	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	1585	2			N	-0-					168
03	1922	X	1220	-0-	-702	-0-	1220	2			N	-0-					168
04	1620	X	790	-0-	-830	-0-	790	2			N	-0-					168
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					168
06	1710	X	784	-0-	-926	-0-	784	2			N	-0-					168
07	1767	X	676	-0-	-1091	-0-	676	2			N	-0-					168
08	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					168
09	1980	X	769	-0-	-1211	-0-	769	2			N	-0-					168
10	2046	X	1825	-0-	-221	-0-	1825	2			N	-0-					168
11	2010	X	840	-0-	-1170	-0-	840	2			N	-0-					168
12	2077	X	674	-0-	-1403	-0-	674	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 14,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	295	2	Y	65	52	1			38
							72	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	3					41
							3	9									
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	22	1	270	2	Y	-0-	38	1			3
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	24	1	264	2	Y	-0-					3
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	Y	-0-					3
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	748	2	Y	16					19
							18	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	Y	26					45
							29	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	2	2	1			45
							2	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	8	29	1			24
							9	9									
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	16	23	1			17
							18	9									
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	Y	20					37
							22	9									
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	28					65
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 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	8308 X	2260	-0-	-6048	-0-	206	1	2052	2	Y	2					112
						2	9									
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	533	1	6153	2	Y	23					135
						25	9									
03	8246 X	7921	-0-	-325	-0-	597	1	7287	2	Y	34					169
						37	9									
04	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	577	1	6466	2	Y	27					196
						30	9									
05	7440 X	6087	-0-	-1353	-0-	497	1	5578	2	Y	11					207
						12	9									
06	7680 X	5888	-0-	-1792	-0-	450	1	5420	2	Y	16	179	1			44
						18	9									
07	7936 X	6231	-0-	-1705	-0-	436	1	5772	2	Y	21					65
						23	9									
08	7936 X	6330	-0-	-1606	-0-	491	1	5787	2	Y	47	40	1			72
						52	9									
09	7080 X	5623	-0-	-1457	-0-	468	1	5147	2	Y	7					79
						8	9									
10	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	502	1	5880	2	Y	4					83
						4	9									
11	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	531	1	5764	2	Y	3					86
						3	9									
*12	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	503	1	5851	2	Y	44					130
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 73,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	288	1	2870	2	N	19					133
						21	9									
02	2660 X	2390	-0-	-270	-0-	187	1	2160	2	N	39					172
						43	9									
03	3007 X	2649	-0-	-358	-0-	198	1	2409	2	N	38	176	1			34
						42	9									
04	3090 X	2763	-0-	-327	-0-	226	1	2529	2	N	7					41
						8	9									
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	270	1	3027	2	N	15					56
						17	9									
06	3090 X	3086	-0-	-4	-0-	235	1	2831	2	N	18					74
						20	9									
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	236	1	3125	2	N	51					125
						56	9									
08	3317 X	2832	-0-	-485	-0-	219	1	2578	2	N	32	19	1			138
						35	9									
09	3210 X	2609	-0-	-601	-0-	217	1	2383	2	N	8					146
						9	9									
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	268	1	3144	2	N	15					161
						17	9									
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	282	1	3067	2	N	14					175
						15	9									
12	3410 X	2888	-0-	-522	-0-	228	1	2651	2	N	8					183
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 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	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	201	1	2006	2	N	-0-					7
02	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	183	1	2110	2	N	24					31
						26	9									
03	1891 X	1327	-0-	-564	-0-	99	1	1208	2	N	18					49
						20	9									
04	2130 X	991	-0-	-1139	-0-	81	1	910	2	N	-0-					49
05	2573 X	2016	-0-	-557	-0-	164	1	1840	2	N	11					60
						12	9									
06	2490 X	1492	-0-	-998	-0-	114	1	1375	2	N	3					63
						3	9									
07	2573 X	1614	-0-	-959	-0-	113	1	1497	2	N	4					67
						4	9									
08	2015 X	1241	-0-	-774	-0-	96	1	1131	2	N	13	13	1			67
						14	9									
09	1950 X	1627	-0-	-323	-0-	134	1	1478	2	N	14					81
						15	9									
10	2015 X	1577	-0-	-438	-0-	123	1	1445	2	N	8					89
						9	9									
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	159	1	1729	2	N	3					92
						3	9									
*12	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	133	1	1550	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 19,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1295	-0-	-193	-0-	118	1	1177	2	N	-0-					40
02	1372 X	1122	-0-	-250	-0-	89	1	1029	2	N	4					44
						4	9									
03	1519 X	1380	-0-	-139	-0-	104	1	1268	2	N	7					51
						8	9									
04	1470 X	1243	-0-	-227	-0-	101	1	1133	2	N	8					59
						9	9									
05	1333 X	1153	-0-	-180	-0-	93	1	1043	2	N	15					74
						17	9									
06	1350 X	1219	-0-	-131	-0-	93	1	1114	2	N	11					85
						12	9									
07	1395 X	1247	-0-	-148	-0-	87	1	1151	2	N	8					93
						9	9									
08	1395 X	1207	-0-	-188	-0-	93	1	1092	2	N	20	9	1			104
						22	9									
09	1230 X	1200	-0-	-30	-0-	99	1	1090	2	N	10					114
						11	9									
10	1271 X	1223	-0-	-48	-0-	95	1	1116	2	N	11					125
						12	9									
11	1230 X	1116	-0-	-114	-0-	93	1	1009	2	N	13					138
						14	9									
12	1240 X	1032	-0-	-208	-0-	81	1	940	2	N	10					148
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 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	5673	X	4944	-0-	-729	-0-	559	1	4291	2	N	85					156
							94	9									
02	5124	X	4730	-0-	-394	-0-	485	1	4166	2	N	72	160	1			68
							79	9									
03	5549	X	5242	-0-	-307	-0-	527	1	4626	2	N	81	141	1			8
							89	9									
04	5340	X	5154	-0-	-186	-0-	468	1	4602	2	N	76					84
							84	9									
05	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	419	1	4473	2	N	75					159
							83	9									
06	5070	X	4852	-0-	-218	-0-	443	1	4334	2	N	68	175	1			52
							75	9									
07	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	426	1	4536	2	N	61					113
							67	9									
08	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	440	1	4536	2	N	75	179	1			9
							83	9									
09	5160	X	4673	-0-	-487	-0-	421	1	4182	2	N	64					73
							70	9									
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	538	1	4519	2	N	76					149
							84	9									
11	4890	X	4655	-0-	-235	-0-	554	1	4031	2	N	64	182	1			31
							70	9									
12	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	579	1	4308	2	N	96					127
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 59,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	890	-0-	-40	-0-	80	1	800	2	N	9					120
							10	9									
02	840	X	718	-0-	-122	-0-	57	1	653	2	N	7					127
							8	9									
03	966	X	966	-0-	-0-	-0-	72	1	883	2	N	10	124	1			13
							11	9									
04	870	X	716	-0-	-154	-0-	59	1	657	2	N	-0-					13
05	899	X	636	-0-	-263	-0-	52	1	584	2	N	-0-					13
06	930	X	630	-0-	-300	-0-	48	1	581	2	N	1					14
							1	9									
07	961	X	491	-0-	-470	-0-	34	1	456	2	N	1					15
							1	9									
08	961	X	665	-0-	-296	-0-	51	1	603	2	N	10	5	1			20
							11	9									
09	720	X	599	-0-	-121	-0-	50	1	547	2	N	2					22
							2	9									
10	651	X	450	-0-	-201	-0-	35	1	413	2	N	2					24
							2	9									
11	630	X	445	-0-	-185	-0-	37	1	401	2	N	6					30
							7	9									
*12	718	X	718	-0-	-0-	-0-	57	1	660	2	N	1					31
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 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	589	X	490	-0-	-99	-0-	38	1	402	2	N	45					112
							50	9									
02	532	X	417	-0-	-115	-0-	32	1	370	2	N	14					126
							15	9									
03	620	X	526	-0-	-94	-0-	40	1	462	2	N	22					148
							24	9									
04	600	X	400	-0-	-200	-0-	28	1	348	2	N	22					170
							24	9									
05	620	X	428	-0-	-192	-0-	29	1	380	2	N	17					187
							19	9									
06	510	X	501	-0-	-9	-0-	39	1	461	2	N	1	122	1			66
							1	9									
07	527	X	434	-0-	-93	-0-	32	1	402	2	N	-0-					66
08	527	X	472	-0-	-55	-0-	36	1	430	2	N	5					71
							6	9									
09	510	X	469	-0-	-41	-0-	34	1	418	2	N	15					86
							17	9									
10	527	X	342	-0-	-185	-0-	28	1	283	2	N	28					114
							31	9									
11	510	X	324	-0-	-186	-0-	29	1	287	2	N	7					121
							8	9									
12	496	X	343	-0-	-153	-0-	31	1	299	2	N	12					133
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		2446	-0-	2446	2446	127	1	2276	2	N	39					39
							43	9									
07	3896	X	1450	-0-	-2446	-0-	102	1	1325	2	N	21					60
							23	9									
08	10230	X	331	-0-	-9899	-0-	21	1	302	2	N	7					67
							8	9									
09	9900	X	227	-0-	-9673	-0-	13	1	206	2	N	7					74
							8	9									
10	10230	X	27	-0-	-10203	-0-	2	1	25	2	N	-0-					74
11	9900	X	322	-0-	-9578	-0-	23	1	299	2	N	-0-					74
12	10230	X	197	-0-	-10033	-0-	14	1	173	2	N	9					83
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 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	14105 X	12902	-0-	-1203	-0-	1056	1	11601	3	Y	223	202	1			89
						245	9									
02	DLQ G-10	12154	-0-	12154	12154	1046	1	10889	3	Y	199	244	1			44
						219	9									
03	25194 X	13040	-0-	-12154	-0-	1228	1	11611	3	Y	183	180	1			47
						201	9									
04	12819 X	12819	-0-	-0-	-0-	1228	1	11398	3	Y	175	183	1			39
						193	9									
05	13454 X	13179	-0-	-275	-0-	1072	1	11868	3	Y	217	176	1			80
						239	9									
06	13020 X	12470	-0-	-550	-0-	1136	1	11145	3	Y	172	180	1			72
						189	9									
07	13454 X	13001	-0-	-453	-0-	1136	1	11683	3	Y	165	178	1			59
						182	9									
08	13237 X	12816	-0-	-421	-0-	1161	1	11477	3	Y	162	191	1			30
						178	9									
09	12810 X	12087	-0-	-723	-0-	1142	1	10768	3	Y	161	151	1			40
						177	9									
10	13175 X	11978	-0-	-1197	-0-	1288	1	10518	3	Y	156	125	1			71
						172	9									
11	12570 X	12142	-0-	-428	-0-	1120	1	10803	3	Y	199	189	1			81
						219	9									
12	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 138,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 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	4619	X	3866	-0-	-753	-0-	346	1	3470	3	Y	45	32	1			21
							50	9									
02	DLQ G-10		3751	-0-	3751	3751	353	1	3346	3	Y	47	34	1			34
							52	9									
03	7697	X	3946	-0-	-3751	-0-	404	1	3487	3	Y	50	40	1			44
							55	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	424	1	3592	3	Y	40	39	1			45
							44	9									
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	375	1	3787	3	Y	53	47	1			51
							58	9									
06	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	387	1	3459	3	Y	47	58	1			40
							52	9									
07	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	382	1	3583	3	Y	30					70
							33	9									
08	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	383	1	3449	3	Y	21	56	1			35
							23	9									
09	4080	X	3868	-0-	-212	-0-	399	1	3433	3	Y	33	43	1			25
							36	9									
10	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	471	1	3506	3	Y	42	42	1			25
							46	9									
11	3900	X	3598	-0-	-302	-0-	362	1	3181	3	Y	50	52	1			23
							55	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 43,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	11552	-0-	-2770	-0-	958	1	10388	3	Y	187	170	1			82
							206	9									
02	DLQ G-10		10841	-0-	10841	10841	946	1	9712	3	Y	166	204	1			44
							183	9									
03	12689	X	1848	-0-	-10841	-0-	176	1	1646	3	Y	24	24	1			44
							26	9									
04	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					44
05	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	1419	1	15499	3	Y	265	215	1			94
							292	9									
06	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1446	1	14002	3	Y	202	212	1			84
							222	9									
07	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	1389	1	14095	3	Y	187	201	1			70
							206	9									
08	17205	X	13272	-0-	-3933	-0-	1218	1	11881	3	Y	157	185	1			42
							173	9									
09	16650	X	8295	-0-	-8355	-0-	794	1	7388	3	Y	103	97	1			48
							113	9									
10	17205	X	1	-0-	-17204	-0-	1	3			Y	-0-					48
11	15660	X	12972	-0-	-2688	-0-	1213	1	11540	3	Y	199	189	1			58
							219	9									
12	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 107,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	195	2	N	-0-					35
02	DLQ G-10	160	-0-	160	160	50	1	110	2	N	-0-					35
03	DLQ G-10	211	-0-	211	371	50	1	161	2	N	-0-					35
04	DLQ G-10	212	-0-	212	583	50	1	162	2	N	-0-					35
05	818 N	235	-0-	-583	-0-	50	1	185	2	N	-0-					35
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	-0-					35
07	217 N	113	-0-	-104	-0-	50	1	63	2	N	-0-					35
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	50	1	182	2	N	-0-					35
09	180 N	159	-0-	-21	-0-	50	1	109	2	N	-0-					35
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	295	2	N	-0-					35
11	210 N	117	-0-	-93	-0-	50	1	67	2	N	-0-					35
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

01	6634 X	5364	-0-	-1270	-0-	939	1	4400	3	N	23	181	1			55
						25	9									
02	5992 X	5741	-0-	-251	-0-	905	1	4590	3	N	224	180	1			99
						246	9									
03	6045 X	5512	-0-	-533	-0-	711	1	4742	3	N	54					153
						59	9									
04	5608 X	5055	-0-	-553	-0-	663	1	4355	3	N	34					187
						37	9									
05	5766 X	5325	-0-	-441	-0-	695	1	4519	3	N	101	186	1			102
						111	9									
06	5580 X	4772	-0-	-808	-0-	710	1	4025	3	N	34					136
						37	9									
07	5766 X	4221	-0-	-1545	-0-	682	1	3505	3	N	31					167
						34	9									
08	5518 X	4469	-0-	-1049	-0-	653	1	3790	3	N	24					191
						26	9									
09	5160 X	4657	-0-	-503	-0-	627	1	3999	3	N	28					219
						31	9									
10	5332 X	5012	-0-	-320	-0-	678	1	4239	3	N	86	178	1			127
						95	9									
*11	4770 X	2104	-0-	-2666	-0-	299	1	1772	3	N	30					157
						33	9									
12	4805 X	1738	-0-	-3067	-0-	284	1	1375	3	N	72	180	1			49
						79	9									

TOTAL GAS PROD: 53,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	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: 4

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	883	1	4141	3	N	67					145
						74	9									
02	5488 X	3972	-0-	-1516	-0-	616	1	3125	3	N	210	180	1			175
						231	9									
03	6076 X	3975	-0-	-2101	-0-	512	1	3416	3	N	43					218
						47	9									
04	4961 X	4175	-0-	-786	-0-	542	1	3559	3	N	67	177	1			108
						74	9									
05	5053 X	4476	-0-	-577	-0-	576	1	3749	3	N	137	187	1			58
						151	9									
06	4890 X	3385	-0-	-1505	-0-	501	1	2841	3	N	39					97
						43	9									
07	4402 X	3527	-0-	-875	-0-	554	1	2845	3	N	116					213
						128	9									
08	4464 X	3661	-0-	-803	-0-	532	1	3084	3	N	41	184	1			70
						45	9									
09	4320 X	4001	-0-	-319	-0-	535	1	3411	3	N	50					120
						55	9									
10	4464 X	4139	-0-	-325	-0-	554	1	3467	3	N	107					227
						118	9									
*11	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	559	1	3311	3	N	33	178	1			82
						36	9									
12	4123 X	3119	-0-	-1004	-0-	527	1	2548	3	N	40					122
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 47,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

01	5828 X	5600	-0-	-228	-0-	963	1	4515	3	N	111	178	1			163
						122	9									
02	5264 X	5089	-0-	-175	-0-	825	1	4183	3	N	74					237
						81	9									
03	5828 X	5377	-0-	-451	-0-	687	1	4583	3	N	97	181	1			153
						107	9									
04	5640 X	5158	-0-	-482	-0-	671	1	4408	3	N	72					225
						79	9									
05	5890 X	5077	-0-	-813	-0-	655	1	4259	3	N	148	183	1			190
						163	9									
06	5460 X	4391	-0-	-1069	-0-	647	1	3665	3	N	72					262
						79	9									
07	5642 X	4289	-0-	-1353	-0-	677	1	3480	3	N	120					382
						132	9									
08	5363 X	4575	-0-	-788	-0-	654	1	3794	3	N	115	354	1			143
						127	9									
09	5160 X	4693	-0-	-467	-0-	630	1	4017	3	N	42					185
						46	9									
10	5084 X	4842	-0-	-242	-0-	650	1	4065	3	N	115					300
						127	9									
*11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	865	1	5122	3	N	59	180	1			179
						65	9									
*12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	904	1	4373	3	N	63					242
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 60,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	9	1	89	2	Y	-0-					4
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					4
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					4
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					4
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					4
06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	145	1	1750	2	Y	23					27
						25	9									
07	3100 N	3395	-0-	295	295	234	1	3098	2	Y	57					84
						63	9									
08	2577 N	2282	-0-	-295	-0-	176	1	2077	2	Y	26	3	1			107
						29	9									
09	1920 N	132	-0-	-1788	-0-	9	1	102	2	Y	19	71	1			55
						21	9									
10	2976	1163	-0-	-1813	-0-	91	1	1072	2	Y	-0-	51	1			4
11	2880	187	-0-	-2693	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					4
12	2976	2189	-0-	-787	-0-	173	1	2016	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

01	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					152
02	196 #	162	-0-	-34	-0-	162	2			N	-0-					152
03	217 #	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					152
04	210 #	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					152
05	186 #	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					152
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					152
07	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					152
08	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					152
09	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					152
10	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					152
11	240 #	85	-0-	-155	-0-	85	2			N	-0-					152
12	248 #	195	-0-	-53	-0-	195	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066509 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P & A 02-08-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	2	Y	-0-			-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	12	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	2	Y	-0-			-0-
*12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	2	Y	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	55	-0-	-162	-0-	19	1	36	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	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: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	40	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	83	-0-	-227	-0-	29	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	97	-0-	-233	-0-	51	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	78	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	63	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	61	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	78	1	120	2	Y	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	85	1	191	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	11	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192	164	1			156
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200					356
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	363	1			91
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	5			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	527	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	532	364	1			181
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	511	365	1			327
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	247	540	1			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	337	341	1			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,668

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 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	6169	X	4389	-0-	-1780	-0-	406	1	3842	2	N	128					160
							141	9									
02	5572	X	3868	-0-	-1704	-0-	364	1	3381	2	N	112	190	1			82
							123	9									
03	5859	X	3671	-0-	-2188	-0-	392	1	3176	2	N	94					176
							103	9									
04	5040	X	3366	-0-	-1674	-0-	406	1	2850	2	N	100					276
							110	9									
05	4991	X	3720	-0-	-1271	-0-	434	1	3161	2	N	114	192	1			198
							125	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	434	1	4077	2	N	116	190	1			124
							128	9									
07	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	434	1	3513	2	N	86					210
							95	9									
08	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	420	1	2809	2	N	68	187	1			91
							75	9									
09	4650	X	2564	-0-	-2086	-0-	406	1	2136	2	N	20					111
							22	9									
10	4805	X	2685	-0-	-2120	-0-	420	1	2240	2	N	23					134
							25	9									
11	4650	X	3726	-0-	-924	-0-	378	1	3232	2	N	105	190	1			49
							116	9									
12	4030	X	2944	-0-	-1086	-0-	350	1	2540	2	N	49					98
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 42,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1516	-0-	-499	-0-	434	1	1064	2	N	16					127
							18	9									
02	DLQ	G-10	1072	-0-	1072	1072	130	1	923	2	N	17					144
							19	9									
03	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	2369	155	1	1122	2	N	18					162
							20	9									
04	2300	N	1029	-0-	-1271	1098	1009	2	20	9	N	18					180
05	2190	N	1092	-0-	-1098	-0-	155	1	913	2	N	22					202
							24	9									
06	1260	N	950	-0-	-310	-0-	150	1	787	2	N	12					214
							13	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	130	1	622	2	N	11	177	1			48
							12	9									
08	1085	N	908	-0-	-177	-0-	105	1	785	2	N	16					64
							18	9									
09	960	N	792	-0-	-168	-0-	120	1	660	2	N	11					75
							12	9									
10	775	N	576	-0-	-199	-0-	95	1	469	2	N	11					86
							12	9									
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	95	1	674	2	N	9					95
							10	9									
12	806	N	521	-0-	-285	-0-	65	1	448	2	N	7					102
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737 X	25559	-0-	-3178	-0-	24838	2	721	9	N	655	582	1			134
02	DLQ G-10	22340	-0-	22340	22340	21706	2	634	9	N	576	564	1			146
03	DLQ G-10	20056	-0-	20056	42396	19478	2	578	9	N	525	579	1			92
04	44201 X	1805	-0-	-42396	-0-	1760	2	45	9	N	41					133
05	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3694	2	107	9	N	97					230
06	24720 X	5051	-0-	-19669	-0-	4905	2	146	9	N	133	192	1			171
07	24738 X	12695	-0-	-12043	-0-	12299	2	396	9	N	360	381	1			150
08	74760 X	74760	-0-	-0-	-0-	71517	2	3243	9	N	2948	2770	1			328
09	133434 X	133434	-0-	-0-	-0-	127761	2	5673	9	N	5157	5241	1			244
10	132623 X	132623	-0-	-0-	-0-	126779	2	5844	9	N	5313	5262	1			295
11	129270 X	129270	-0-	-0-	-0-	123951	2	5319	9	N	4835	4727	1			403
12	134540 X	133209	-0-	-1331	-0-	127602	2	5607	9	N	5097	5238	1			262

TOTAL GAS PROD: 694,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,737

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241 X	23783	-0-	-4458	-0-	23171	2	612	9	N	556	577	1			132
02	DLQ G-10	22476	-0-	22476	22476	21912	2	564	9	N	513	385	1			260
03	DLQ G-10	26124	-0-	26124	48600	25499	2	625	9	N	568	576	1			252
04	75702 X	27102	-0-	-48600	-0-	26440	2	662	9	N	602	570	1			284
05	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	25733	2	658	9	N	598	756	1			126
06	25069 X	25069	-0-	-0-	-0-	24485	2	584	9	N	531	376	1			281
07	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	24345	2	560	9	N	509	570	1			220
08	27900 X	23105	-0-	-4795	-0-	22563	2	542	9	N	493	370	1			343
09	27000 X	21028	-0-	-5972	-0-	20530	2	498	9	N	453	547	1			249
10	26381 X	20389	-0-	-5992	-0-	19918	2	471	9	N	428	544	1			133
11	25080 X	19154	-0-	-5926	-0-	18678	2	476	9	N	433	371	1			195
12	24893 X	18729	-0-	-6164	-0-	18245	2	484	9	N	440	376	1			259

TOTAL GAS PROD: 278,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,124

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 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
05	0	11555	-0-	11555	11555	11063	2	492	9	N	447	363	1			84
06	0	32602	-0-	32602	44157	31386	2	1216	9	N	1105	1061	1			128
07	0	30585	-0-	30585	74742	29516	2	1069	9	N	972	712	1			388
*08	90018 X	15276	-0-	-74742	-0-	15166	2	110	9	N	100					488
09	47550 X	13898	-0-	-33652	-0-	13656	2	242	9	N	220	351	1			357
10	49135 X	13790	-0-	-35345	-0-	12890	2	900	9	N	818	905	1			270
11	47550 X	15819	-0-	-31731	-0-	15347	2	472	9	N	429	536	1			163
12	49135 X	18230	-0-	-30905	-0-	17672	2	558	9	N	507	528	1			142

TOTAL GAS PROD: 151,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,598

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	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-

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

01	3475	3475	-0-	-0-	-0-	33	1	3442	2	N	-0-			-0-
02	2983	2983	-0-	-0-	-0-	29	1	2954	2	N	-0-			-0-
03	3308	3308	-0-	-0-	-0-	32	1	3276	2	N	-0-			-0-
04	3215	3215	-0-	-0-	-0-	32	1	3183	2	N	-0-			-0-
05	3286	3286	-0-	-0-	-0-	32	1	3254	2	N	-0-			-0-
06	3198	3198	-0-	-0-	-0-	31	1	3167	2	N	-0-			-0-
07	3224	3215	-0-	-9	-0-	32	1	3183	2	N	-0-			-0-
08	3171	3171	-0-	-0-	-0-	33	1	3138	2	N	-0-			-0-
09	3117	3117	-0-	-0-	-0-	30	1	3087	2	N	-0-			-0-
10	3038	3313	-0-	275	275	33	1	3280	2	N	-0-			-0-
11	3011	3011	-0-	-0-	275	27	1	2984	2	N	-0-			-0-
*12	3298	3298	-0-	-0-	275	33	1	3265	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 2 RRCID -> 170224 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 3078 - 3080

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) //CONT.// 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
DENNEY WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (FRIO 3870) 62795 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
GOFF MILLER PRODUCTION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270610 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3857 - 3861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525	-0-	-0-	-8525	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MORALES (2700) 62795 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY #1 WELL #: 1 RRCID -> 179373 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2581 - 2586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES (4360) 62795 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 05 RRCID -> 202574 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4398 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 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	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	2399	1	3750	2	N	63	186	1			84
							69	9									
02	DLQ G-10		5344	-0-	5344	5344	861	1	4428	2	N	50					134
							55	9									
03	DLQ G-10		5529	-0-	5529	10873	463	1	4993	2	N	66					200
							73	9									
04	16231	X	5358	-0-	-10873	-0-	381	1	4919	2	N	53	185	1			68
							58	9									
05	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	2136	1	1230	2	N	36					104
							40	9									
06	5520	X	1243	-0-	-4277	-0-	458	1	767	2	N	16					120
							18	9									
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					120
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					120
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					120
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					120
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					120
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 27,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	99	1	154	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	9	1	115	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	21	1	36	2	N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	198	1	139	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
10	341	N	137	-0-	-204	-0-	92	1	45	2	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	47	1	21	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
C & E OPERATING, INC. 120079
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

01	4619	X	3978	-0-	-641	-0-	3853	2	125	9	N	114					423
02	4032	X	3598	-0-	-434	-0-	3465	2	133	9	N	121	363	1			181
03	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3720	2	127	9	N	115					296
04	4080	X	3227	-0-	-853	-0-	3135	2	92	9	N	84					380
05	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	3757	2	117	9	N	106	356	1			130
06	3870	X	3452	-0-	-418	-0-	3333	2	119	9	N	108					238
07	3999	X	3931	-0-	-68	-0-	3747	2	184	9	N	167					405
08	3875	X	3367	-0-	-508	-0-	3312	2	55	9	N	50	351	1			104
09	3750	X	2164	-0-	-1586	-0-	2076	2	88	9	N	80					184
10	3937	X	3598	-0-	-339	-0-	3471	2	127	9	N	115					299
11	3810	X	3167	-0-	-643	-0-	3068	2	99	9	N	90					389
12	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3480	2	100	9	N	91	359	1			121

TOTAL GAS PROD: 41,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,241

MORALES, NORTH (WILCOX -H-) 62797 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WM. WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 224928 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9124 - 9134

01	1705 N	1264	-0-	-441	-0-	104	1	1052	2	N	98					192
						108	9									
02	1932 N	1333	-0-	-599	-0-	120	1	1063	2	N	136	179	1			149
						150	9									
03	2077 N	1235	-0-	-842	-0-	100	1	1000	2	N	123	180	1			92
						135	9									
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	120	1	1450	2	N	105					197
						116	9									
05	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	120	1	1000	2	N	82	179	1			100
						90	9									
06	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	108	1	980	2	N	98					198
						108	9									
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1800	2	N	90	174	1			114
						99	9									
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	120	1	1200	2	N	93					207
						102	9									
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	116	1	1109	2	N	144	173	1			178
						158	9									
10	2015 N	1382	-0-	-633	-0-	108	1	1267	2	N	6					184
						7	9									
11	1380 N	909	-0-	-471	-0-	108	1	712	2	N	81	180	1			85
						89	9									
12	1426 N	1216	-0-	-210	-0-	124	1	1000	2	N	84					169
						92	9									

TOTAL GAS PROD: 16,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458 X	10931	-0-	-17527	-0-	233	1	10698	3	N	-0-					-0-
02	24080 X	22104	-0-	-1976	-0-	550	1	21554	3	N	-0-					-0-
03	25048 X	11114	-0-	-13934	-0-	321	1	10793	3	N	-0-					-0-
04	16470 X	18	-0-	-16452	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-					-0-
06	23670 X	-0-	-0-	-23670	-0-					N	-0-					-0-
07	24459 X	-0-	-0-	-24459	-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	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	620	1	16695	3	N	-0-					-0-
11	49341 X	49341	-0-	-0-	-0-	1617	1	47724	3	N	-0-					-0-
*12	3100 N	41731	-0-	38631	38631	1361	1	40370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

01	21824 X	17845	-0-	-3979	-0-	378	1	17376	3	N	83					234
						91	9									
02	22476 X	22476	-0-	-0-	-0-	557	1	21816	3	N	94	182	1			146
						103	9									
03	22692 X	21216	-0-	-1476	-0-	609	1	20508	3	N	90					236
						99	9									
04	21960 X	21159	-0-	-801	-0-	698	1	20372	3	N	81	178	1			139
						89	9									
05	22948 X	22948	-0-	-0-	-0-	784	1	22077	3	N	79					218
						87	9									
06	21960 X	20533	-0-	-1427	-0-	691	1	19759	3	N	75	187	1			106
						83	9									
07	22692 X	19413	-0-	-3279	-0-	668	1	18668	3	N	70					176
						77	9									
08	19604 X	19604	-0-	-0-	-0-	701	1	18827	3	N	69	163	1			82
						76	9									
09	21391 X	21391	-0-	-0-	-0-	777	1	20518	3	N	87					169
						96	9									
10	22940 X	18605	-0-	-4335	-0-	664	1	17876	3	N	59	179	1			49
						65	9									
11	20520 X	16486	-0-	-4034	-0-	538	1	15873	3	N	68					117
						75	9									
*12	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	751	1	22293	3	N	97					214
						107	9									

TOTAL GAS PROD: 244,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

01	37603 X	32476	-0-	-5127	-0-	691	1	31785	3	N	-0-					-0-
02	33964 X	30548	-0-	-3416	-0-	761	1	29787	3	N	-0-					-0-
03	34472 X	32596	-0-	-1876	-0-	940	1	31656	3	N	-0-					-0-
04	33360 X	33034	-0-	-326	-0-	1095	1	31939	3	N	-0-					-0-
05	33821 X	32136	-0-	-1685	-0-	1102	1	31034	3	N	-0-					-0-
06	32730 X	32702	-0-	-28	-0-	1104	1	31598	3	N	-0-					-0-
07	34131 X	33154	-0-	-977	-0-	1146	1	32008	3	N	-0-					-0-
08	31435 X	31435	-0-	-0-	-0-	1128	1	30307	3	N	-0-					-0-
09	31589 X	31589	-0-	-0-	-0-	1153	1	30436	3	N	-0-					-0-
10	33790 X	30366	-0-	-3424	-0-	1087	1	29279	3	N	-0-					-0-
11	32700 X	27204	-0-	-5496	-0-	892	1	26312	3	N	-0-					-0-
12	33139 X	29791	-0-	-3348	-0-	971	1	28820	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32921	X	32921	-0-	-0-	-0-	700	1	32221	3	N	-0-			-0-
02	28211	X	28211	-0-	-0-	-0-	702	1	27509	3	N	-0-			-0-
03	28249	X	28249	-0-	-0-	-0-	815	1	27434	3	N	-0-			-0-
04	8100	X	5	-0-	-8095	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	8370	X	2	-0-	-8368	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-			-0-
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8511	-0-	-603	-0-	181	1	8330	3	N	-0-			-0-
02	8232	X	4824	-0-	-3408	-0-	120	1	4704	3	N	-0-			-0-
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	203	1	6835	3	N	-0-			-0-
04	8250	X	6228	-0-	-2022	-0-	206	1	6022	3	N	-0-			-0-
05	8525	X	6135	-0-	-2390	-0-	210	1	5925	3	N	-0-			-0-
06	8250	X	5571	-0-	-2679	-0-	188	1	5383	3	N	-0-			-0-
07	7037	X	5785	-0-	-1252	-0-	200	1	5585	3	N	-0-			-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	220	1	5904	3	N	-0-			-0-
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	213	1	5616	3	N	-0-			-0-
10	6138	X	1542	-0-	-4596	-0-	55	1	1487	3	N	-0-			-0-
11	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	214	1	6329	3	N	-0-			-0-
*12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	230	1	6811	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		270	-0-	270	270	270	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		263	-0-	263	533	9	1	254	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	533					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	533					Y	-0-			-0-
08	533	X	-0-	-0-	-533	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-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: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49476	X	44273	-0-	-5203	-0-	942	1	43331	3	N	-0-					-0-
02	44492	X	41084	-0-	-3408	-0-	1023	1	40061	3	N	-0-					-0-
03	43595	X	43595	-0-	-0-	-0-	1257	1	42338	3	N	-0-					-0-
04	42840	X	38490	-0-	-4350	-0-	1276	1	37214	3	N	-0-					-0-
05	45477	X	40490	-0-	-4987	-0-	1389	1	39101	3	N	-0-					-0-
06	44010	X	41290	-0-	-2720	-0-	1394	1	39896	3	N	-0-					-0-
07	45477	X	41759	-0-	-3718	-0-	1443	1	40316	3	N	-0-					-0-
08	41615	X	41615	-0-	-0-	-0-	1494	1	40121	3	N	-0-					-0-
09	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	1262	1	33311	3	N	-0-					-0-
10	42656	X	39732	-0-	-2924	-0-	1422	1	38310	3	N	-0-					-0-
11	41280	X	39868	-0-	-1412	-0-	1307	1	38561	3	N	-0-					-0-
12	41757	X	38894	-0-	-2863	-0-	1268	1	37626	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 485,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	730	-0-	730	730	19	1	625	3	Y	78					78
							86	9									
04	14B2	EXT	2434	-0-	2434	3164	80	1	2329	3	Y	23	85	1			16
							25	9									
05	14B2	EXT	35	-0-	35	3199	1	1	34	3	Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3199					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3199					Y	-0-					16
08	3199	X	-0-	-0-	-3199	-0-					Y	18					34
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					34
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6924	-0-	-609	-0-	147	1	6777	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6247	-0-	-557	-0-	156	1	6091	3	N	-0-					-0-
03	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	203	1	6825	3	N	-0-					-0-
04	6900	X	6650	-0-	-250	-0-	220	1	6430	3	N	-0-					-0-
05	6913	X	6437	-0-	-476	-0-	221	1	6216	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	4727	-0-	-2083	-0-	160	1	4567	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	5132	-0-	-1905	-0-	177	1	4955	3	N	-0-					-0-
08	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	212	1	5700	3	N	-0-					-0-
09	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	198	1	5235	3	N	-0-					-0-
10	6448	X	5059	-0-	-1389	-0-	181	1	4878	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	4687	-0-	-1043	-0-	154	1	4533	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	5104	-0-	-817	-0-	166	1	4938	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14477 X	10524	-0-	-3953	-0-	224	1	10300	3	N	-0-			-0-
02	13637 X	13637	-0-	-0-	-0-	340	1	13297	3	N	-0-			-0-
03	14291 X	13247	-0-	-1044	-0-	382	1	12865	3	N	-0-			-0-
04	13830 X	12248	-0-	-1582	-0-	406	1	11842	3	N	-0-			-0-
05	15097 X	9986	-0-	-5111	-0-	343	1	9643	3	N	-0-			-0-
06	14610 X	11277	-0-	-3333	-0-	381	1	10896	3	N	-0-			-0-
07	15097 X	11822	-0-	-3275	-0-	409	1	11413	3	N	-0-			-0-
08	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	406	1	10914	3	N	-0-			-0-
09	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	405	1	10704	3	N	-0-			-0-
10	11811 X	11084	-0-	-727	-0-	397	1	10687	3	N	-0-			-0-
11	11430 X	10674	-0-	-756	-0-	350	1	10324	3	N	-0-			-0-
12	11811 X	10821	-0-	-990	-0-	353	1	10468	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4344	-0-	-2321	-0-	92	1	4252	3	N	-0-			-0-
02	4620 X	3814	-0-	-806	-0-	95	1	3719	3	N	-0-			-0-
03	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	214	1	7220	3	N	-0-			-0-
04	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	221	1	6451	3	N	-0-			-0-
05	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	196	1	5509	3	N	-0-			-0-
06	4950 X	1768	-0-	-3182	-0-	60	1	1708	3	N	-0-			-0-
07	5115 X	1035	-0-	-4080	-0-	36	1	999	3	N	-0-			-0-
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	37	1	990	3	N	-0-			-0-
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	113	1	2990	3	N	-0-			-0-
10	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	403	1	10854	3	N	-0-			-0-
11	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	159	1	4686	3	N	-0-			-0-
12	3193 X	718	-0-	-2475	-0-	23	1	695	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973 X	12630	-0-	-2343	-0-	269	1	12361	3	N	-0-					-0-
02	13524 X	11404	-0-	-2120	-0-	284	1	11120	3	N	-0-					-0-
03	14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	423	1	14235	3	N	-0-					-0-
04	13683 X	13683	-0-	-0-	-0-	454	1	13229	3	N	-0-					-0-
05	13764 X	12645	-0-	-1119	-0-	434	1	12211	3	N	-0-					-0-
06	14190 X	12595	-0-	-1595	-0-	425	1	12170	3	N	-0-					-0-
07	14663 X	13720	-0-	-943	-0-	474	1	13246	3	N	-0-					-0-
08	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	476	1	12789	3	N	-0-					-0-
09	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	479	1	12641	3	N	-0-					-0-
10	13733 X	12199	-0-	-1534	-0-	437	1	11762	3	N	-0-					-0-
11	13290 X	11529	-0-	-1761	-0-	378	1	11151	3	N	-0-					-0-
12	13733 X	13635	-0-	-98	-0-	445	1	13190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34193 X	31095	-0-	-3098	-0-	662	1	30433	3	N	-0-					-0-
02	28868 X	25514	-0-	-3354	-0-	635	1	24879	3	N	-0-					-0-
03	31527 X	28661	-0-	-2866	-0-	827	1	27834	3	N	-0-					-0-
04	30090 X	29242	-0-	-848	-0-	969	1	28273	3	N	-0-					-0-
05	31093 X	27283	-0-	-3810	-0-	936	1	26347	3	N	-0-					-0-
06	30090 X	27545	-0-	-2545	-0-	930	1	26615	3	N	-0-					-0-
07	30225 X	26506	-0-	-3719	-0-	916	1	25590	3	N	-0-					-0-
08	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	968	1	26001	3	N	-0-					-0-
09	23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	860	1	22714	3	N	-0-					-0-
10	28458 X	23846	-0-	-4612	-0-	854	1	22992	3	N	-0-					-0-
11	27540 X	26014	-0-	-1526	-0-	853	1	25161	3	N	-0-					-0-
*12	27544 X	27544	-0-	-0-	-0-	898	1	26646	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3958	-0-	-227	-0-	83	1	3824	3	Y	46					80
						51	9									
02	3752 X	3617	-0-	-135	-0-	89	1	3497	3	Y	28					108
						31	9									
03	4123 X	3975	-0-	-148	-0-	113	1	3794	3	Y	62					170
						68	9									
04	3990 X	2766	-0-	-1224	-0-	90	1	2635	3	Y	37					207
						41	9									
05	4123 X	3287	-0-	-836	-0-	111	1	3133	3	Y	39	189	1			57
						43	9									
06	3870 X	3618	-0-	-252	-0-	121	1	3461	3	Y	33					90
						36	9									
07	3999 X	3236	-0-	-763	-0-	110	1	3084	3	Y	38					128
						42	9									
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	121	1	3244	3	Y	47					175
						52	9									
09	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	123	1	3253	3	Y	23					198
						25	9									
10	3751 X	3400	-0-	-351	-0-	121	1	3248	3	Y	28	178	1			48
						31	9									
11	3630 X	2940	-0-	-690	-0-	95	1	2808	3	Y	34					82
						37	9									
12	3503 X	3218	-0-	-285	-0-	104	1	3078	3	Y	33					115
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 40,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9032	-0-	-1260	-0-	191	1	8784	3	Y	52					99
							57	9									
02	8932	X	7662	-0-	-1270	-0-	190	1	7428	3	Y	40					139
							44	9									
03	9889	X	8359	-0-	-1530	-0-	240	1	8069	3	Y	45					184
							50	9									
04	9570	X	7683	-0-	-1887	-0-	254	1	7415	3	Y	13	188	1			9
							14	9									
05	9517	X	7971	-0-	-1546	-0-	273	1	7688	3	Y	9					18
							10	9									
06	8730	X	8015	-0-	-715	-0-	270	1	7734	3	Y	10					28
							11	9									
07	8494	X	7492	-0-	-1002	-0-	258	1	7217	3	Y	15					43
							17	9									
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	311	1	8357	3	Y	-0-					43
09	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	278	1	7325	3	Y	14					57
							15	9									
10	8277	X	7587	-0-	-690	-0-	271	1	7293	3	Y	21					78
							23	9									
11	8400	X	7276	-0-	-1124	-0-	237	1	7000	3	Y	35					113
							39	9									
12	8680	X	7714	-0-	-966	-0-	250	1	7425	3	Y	35					148
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 95,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	8596	-0-	-16297	-0-	183	1	8413	3	N	-0-					-0-
02	19236	X	9999	-0-	-9237	-0-	249	1	9750	3	N	-0-					-0-
03	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	681	1	22922	3	N	-0-					-0-
04	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	698	1	20374	3	N	-0-					-0-
05	21080	X	19993	-0-	-1087	-0-	686	1	19307	3	N	-0-					-0-
06	22830	X	19018	-0-	-3812	-0-	642	1	18376	3	N	-0-					-0-
07	23591	X	18896	-0-	-4695	-0-	653	1	18243	3	N	-0-					-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	448	1	12027	3	N	-0-					-0-
09	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	712	1	18792	3	N	-0-					-0-
10	19995	X	16002	-0-	-3993	-0-	573	1	15429	3	N	-0-					-0-
11	19020	X	17765	-0-	-1255	-0-	582	1	17183	3	N	-0-					-0-
12	20150	X	9820	-0-	-10330	-0-	320	1	9500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21884 X	21884	-0-	-0-	-0-	466	1	21418	3	N	-0-			-0-
02	24270 X	24270	-0-	-0-	-0-	604	1	23666	3	N	-0-			-0-
03	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	656	1	22088	3	N	-0-			-0-
04	21180 X	13829	-0-	-7351	-0-	458	1	13371	3	N	-0-			-0-
05	26877 X	9310	-0-	-17567	-0-	319	1	8991	3	N	-0-			-0-
06	26010 X	17446	-0-	-8564	-0-	589	1	16857	3	N	-0-			-0-
07	26877 X	18170	-0-	-8707	-0-	628	1	17542	3	N	-0-			-0-
08	16742 X	16742	-0-	-0-	-0-	601	1	16141	3	N	-0-			-0-
09	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	563	1	14872	3	N	-0-			-0-
10	18166 X	15533	-0-	-2633	-0-	556	1	14977	3	N	-0-			-0-
11	17580 X	14462	-0-	-3118	-0-	474	1	13988	3	N	-0-			-0-
12	18166 X	15001	-0-	-3165	-0-	489	1	14512	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

01	11718 X	9568	-0-	-2150	-0-	204	1	9364	3	N	-0-			-0-
02	10584 X	8538	-0-	-2046	-0-	213	1	8325	3	N	-0-			-0-
03	11501 X	10508	-0-	-993	-0-	303	1	10205	3	N	-0-			-0-
04	11130 X	9408	-0-	-1722	-0-	312	1	9096	3	N	-0-			-0-
05	9579 X	9266	-0-	-313	-0-	318	1	8948	3	N	-0-			-0-
06	10170 X	8964	-0-	-1206	-0-	303	1	8661	3	N	-0-			-0-
07	10509 X	8945	-0-	-1564	-0-	309	1	8636	3	N	-0-			-0-
08	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	313	1	8407	3	N	-0-			-0-
09	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	279	1	7353	3	N	-0-			-0-
10	9269 X	7739	-0-	-1530	-0-	277	1	7462	3	N	-0-			-0-
11	8970 X	7439	-0-	-1531	-0-	244	1	7195	3	N	-0-			-0-
12	8959 X	7740	-0-	-1219	-0-	252	1	7488	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

01	11408 X	10009	-0-	-1399	-0-	10009	3			N	-0-			-0-
02	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	3			N	-0-			-0-
03	10974 X	9582	-0-	-1392	-0-	9582	3			N	-0-			-0-
04	10620 X	8856	-0-	-1764	-0-	8856	3			N	-0-			-0-
05	11160 X	8952	-0-	-2208	-0-	8952	3			N	-0-			-0-
06	10800 X	9153	-0-	-1647	-0-	9153	3			N	-0-			-0-
07	11160 X	8903	-0-	-2257	-0-	8903	3			N	-0-			-0-
08	9264 X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	3			N	-0-			-0-
09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-			-0-
10	9238 X	8618	-0-	-620	-0-	8618	3			N	-0-			-0-
11	8940 X	7933	-0-	-1007	-0-	7933	3			N	-0-			-0-
12	9238 X	7636	-0-	-1602	-0-	7636	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694 X	9488	-0-	-5206	-0-	202	1	9286	3	N	-0-					-0-
02	13272 X	8485	-0-	-4787	-0-	211	1	8274	3	N	-0-					-0-
03	14694 X	9325	-0-	-5369	-0-	269	1	9056	3	N	-0-					-0-
04	11640 X	8387	-0-	-3253	-0-	278	1	8109	3	N	-0-					-0-
05	10757 X	8360	-0-	-2397	-0-	287	1	8073	3	N	-0-					-0-
06	9180 X	7918	-0-	-1262	-0-	267	1	7651	3	N	-0-					-0-
07	9393 X	8039	-0-	-1354	-0-	278	1	7761	3	N	-0-					-0-
08	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	283	1	7600	3	N	-0-					-0-
09	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	242	1	6396	3	N	-0-					-0-
10	8370 X	6797	-0-	-1573	-0-	243	1	6554	3	N	-0-					-0-
11	7920 X	6308	-0-	-1612	-0-	207	1	6101	3	N	-0-					-0-
12	8029 X	7524	-0-	-505	-0-	245	1	7279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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-

MORRIS DYE (2370) 62987 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
HUDDLESTON, H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123480 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 2377 - 2381

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) 63130 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 100 WELL #: 1 RRCID -> 266396 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2810	-0-	-2615	-0-	156	1	2636	2	Y	16	17	1			68
						18	9									
02	2996	587	-0-	-2409	-0-	54	1	521	2	Y	11	10	1			69
						12	9									
03	3317	596	-0-	-2721	-0-	18	1	576	2	Y	2	2	1			69
						2	9									
04	3210	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					69
05	3317	393	-0-	-2924	-0-	18	1	374	2	Y	1					70
						1	9									
06	2730 #	30	-0-	-2700	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					70
07	651 #	28	-0-	-623	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					70
08	774 R	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	Y	-0-					70
09	390 #	354	-0-	-36	-0-	54	1	290	2	Y	9	13	1			66
						10	9									
10	403 #	273	-0-	-130	-0-	42	1	228	2	Y	3					69
						3	9									
*11	750 #	247	-0-	-503	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					69
12	775 #	341	-0-	-434	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

01	28334 #	26143	-0-	-2191	-0-	475	1	25326	3	N	311	359	1					114
						342	9											
02	20047 R	20047	-0-	-0-	-0-	407	1	19397	3	N	221	171	1					164
						243	9											
03	25978	21947	-0-	-4031	-0-	469	1	21256	3	N	202	179	1					187
						222	9											
04	25140	19422	-0-	-5718	-0-	434	1	18823	3	N	150	178	1					159
						165	9											
05	25978	19214	-0-	-6764	-0-	413	1	18666	3	N	123	178	1					104
						135	9											
06	25140	17031	-0-	-8109	-0-	351	1	16528	3	N	138	177	1					65
						152	9											
07	22196 #	16634	-0-	-5562	-0-	363	1	16150	3	N	110							175
						121	9											
08	17794	15751	-0-	-2043	-0-	362	1	15273	3	N	105	176	1					104
						116	9											
09	17220	14828	-0-	-2392	-0-	346	1	14330	3	N	138	177	1					65
						152	9											
10	17794	14954	-0-	-2840	-0-	349	1	14491	3	N	104							169
						114	9											
11	17040 #	14719	-0-	-2321	-0-	341	1	14271	3	Y	97	164	1		1	8		101
						107	9											
12	16647 #	12920	-0-	-3727	-0-	634	1	12211	3	Y	68	150	1					19
						75	9											

TOTAL GAS PROD: 213,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	27773	-0-	21593	21593	300	1	26996	3	N	434	339	1			95
						477	9									
07	31930	25812	-0-	-6118	15475	310	1	25092	3	N	373	354	1			114
						410	9									
08	31930	23983	-0-	-7947	7528	310	1	23361	3	N	284	346	1			52
						312	9									
09	30900	28190	-0-	-2710	4818	298	1	27539	3	N	321	176	1			197
						353	9									
10	31930	25175	-0-	-6755	-0-	155	1	24695	3	N	295	357	1			135
						325	9									
11	30900	18888	-0-	-12012	-0-	150	1	18532	3	N	187	182	1	1	8	139
						206	9									
12	29140 #	25031	-0-	-4109	-0-	290	1	24394	3	N	315	357	1			97
						347	9									

TOTAL GAS PROD: 174,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
RAPP RANCH WELL #: 1 RRCID -> 270547 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4324 - 4335

01	744 #	515	-0-	-229	-0-	357	1	158	2	N	-0-	49
02	560 #	117	-0-	-443	-0-	34	1	82	2	N	1	50
						1	9					
03	713 #	237	-0-	-476	-0-	234	2	3	9	N	3	53
04	690 #	95	-0-	-595	-0-	95	2			N	-0-	53
05	713 #	85	-0-	-628	-0-	85	2			N	-0-	53
06	510 #	135	-0-	-375	-0-	134	2	1	9	N	1	54
07	248 #	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-	54
08	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-	54
09	150 #	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-	54
10	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-	54
*11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	54
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	54

TOTAL GAS PROD: 1,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MT. LUCAS (VICKSBURG 3600) 63354 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 D RRCID -> 071372 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 6223 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (1200) 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2D RRCID -> 063492 COMPL. DATE 09/18/1975 TOTAL DEPTH 4706 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

01	0	3066	-0-	3066	5596	234	1	2832	3	N	-0-			-0-
02	2272	2934	-0-	662	6258	233	1	2701	3	N	-0-			-0-
03	4402	3181	-0-	-1221	5037	260	1	2921	3	N	-0-			-0-
04	4260	3135	-0-	-1125	3912	251	1	2884	3	N	-0-			-0-
05	4402	3376	-0-	-1026	2886	258	1	3118	3	N	-0-			-0-
06	4260	3293	-0-	-967	1919	253	1	3040	3	N	-0-			-0-
07	4402	3592	-0-	-810	1109	262	1	3330	3	N	-0-			-0-
08	4402	3545	-0-	-857	252	262	1	3283	3	N	-0-			-0-
09	3300 #	3023	-0-	-277	-0-	253	1	2770	3	N	-0-			-0-
10	3596 #	2699	-0-	-897	-0-	260	1	2439	3	N	-0-			-0-
11	3480 #	2324	-0-	-1156	-0-	250	1	2074	3	N	-0-			-0-
12	3596 #	2329	-0-	-1267	-0-	249	1	2080	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (1350) 63354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 114 RRCID -> 195029 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1343 - 1349

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - PLUGGED 04-01-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (1500) 63354 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 101 RRCID -> 192773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 1564 - 1575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014 - PLUGGED 02/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (1700) 63354 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 105 RRCID -> 176888 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1636 - 1644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2014 - W/O TO 02-272365

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 91 RRCID -> 178810 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 2218 - 2230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2014 - PLUGGED 02/12/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (1950) 63354 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HOLMAN CARTWRIGHT "C" WELL #: 8 RRCID -> 150838 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 2000 - 2008

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2014 - PLUGGED 02/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 C RRCID -> 022864 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 1971 - 1992

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-

MOUNT LUCAS (2100) //CONT.// 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 F RRCID -> 045896 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 2098 - 2109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

01	3410	X	1386	-0-	-2024	-0-	338	1	1048	2	N	-0-			-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	334	1	2724	2	N	-0-			-0-
03	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	620	1	5856	2	N	-0-			-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	556	1	5269	2	N	-0-			-0-
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	620	1	5143	2	N	-0-			-0-
06	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	300	1	4922	3	N	-0-			-0-
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	310	1	4805	3	N	-0-			-0-
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	310	1	4730	3	N	-0-			-0-
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	298	1	4262	3	N	-0-			-0-
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	465	1	4087	3	N	-0-			-0-
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	442	1	3665	3	N	-0-			-0-
*12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	446	1	4194	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2150) 63354 621 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 F RRCID -> 035013 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 2149 - 2161

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-

MOUNT LUCAS (2200) 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 G RRCID -> 045897 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2400) 63354 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 U RRCID -> 022865 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2286 - 2302

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2600) 63354 729 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
MISSOURI PACIFIC RR CO. WELL #: 3 U RRCID -> 030930 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2580 - 2600

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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_____ 08/22/2014 - P&A 08/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (2600) //CONT.// 63354 729 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 L RRCID -> 022866 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	873	-0-	-0-	-0-	213	1	660	2	N	-0-					-0-
02	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	222	1	989	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (3200) 63354 756 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
MISSOURI PACIFIC RR CO. WELL #: 4 C RRCID -> 033081 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3151 - 3173

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOUNT LUCAS (3800) 63354 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
MISSOURI PACIFIC RR. CO. WELL #: 4 L RRCID -> 033080 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3785 - 3789

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNT LUCAS (4300) 63354 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 G RRCID -> 034703 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4293 - 4302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9554 R	9554	-0-	-0-	-0-	263 2341	1 9	6950	3	N	2128	2092	1			192
02	8796	8796	-0-	-0-	-0-	233 2039	1 9	6524	3	N	1854	1941	1			105
03	9599	9599	-0-	-0-	-0-	261 2261	1 9	7077	3	N	2055	1938	1			222
04	9000	8652	-0-	-348	-0-	252 2143	1 9	6257	3	N	1948	1936	1			234
05	9300	8604	-0-	-696	-0-	261 2211	1 9	6132	3	N	2010	2142	1			102
06	9000	8265	-0-	-735	-0-	254 2118	1 9	5893	3	N	1925	1746	1			281
07	9300	8203	-0-	-1097	-0-	263 2163	1 9	5777	3	N	1966	1953	1			294
08	8928	7586	-0-	-1342	-0-	263 2127	1 9	5196	3	N	1934	2101	1			127
09	8640	7429	-0-	-1211	-0-	253 2065	1 9	5111	3	N	1877	1779	1			225
10	8618 #	7749	-0-	-869	-0-	261 2098	1 9	5390	3	N	1907	1958	1			174
11	8280 #	7329	-0-	-951	-0-	257 2065	1 9	5007	3	N	1877	1789	1			262
12	8215 #	7140	-0-	-1075	-0-	258 2044	1 9	4838	3	N	1858	1958	1			162

TOTAL GAS PROD: 98,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,339

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5314 R	5314	-0-	-0-	-0-	518	1	4639	3	N	143	180	1			160
						157	9									
02	4636	4636	-0-	-0-	-0-	465	1	3986	3	N	168	179	1			149
						185	9									
03	5165	5165	-0-	-0-	-0-	518	1	4473	3	N	158	168	1			139
						174	9									
04	5018	5018	-0-	-0-	-0-	475	1	4390	3	N	139	179	1			99
						153	9									
05	4712	4237	-0-	-475	-0-	518	1	3528	3	N	174	178	1			95
						191	9									
06	5045	5045	-0-	-0-	-0-	501	1	4388	3	N	142	177	1			60
						156	9									
07	5140	5140	-0-	-0-	-0-	515	1	4458	3	N	152					212
						167	9									
08	5360	5360	-0-	-0-	-0-	517	1	4727	3	N	105	178	1			139
						116	9									
09	4771	4771	-0-	-0-	-0-	500	1	4110	3	N	146	168	1			117
						161	9									
10	4619	4837	-0-	218	218	511	1	4162	3	N	149	177	1			89
						164	9									
11	4580	4580	-0-	-0-	218	490	1	3929	3	N	146	180	1			55
						161	9									
12	4619	4266	-0-	-353	-0-	498	1	3615	3	N	139					194
						153	9									

TOTAL GAS PROD: 58,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

02	0	8454	-0-	8454	8454	8003	2	451	9	N	410	290	1			120
03	0	17590	-0-	17590	26044	16895	2	695	9	N	632	348	1			404
04	0	15633	-0-	15633	41677	14905	2	728	9	N	662	891	1			175
05	0	16361	-0-	16361	58038	15624	2	737	9	N	670	717	1			128
06	0	19040	-0-	19040	77078	18270	2	770	9	N	700	537	1			291
07	97813 X	20735	-0-	-77078	-0-	20164	2	571	9	N	519	713	1			97
08	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	20917	2	857	9	N	779	709	1			167
09	23233 X	23233	-0-	-0-	-0-	22363	2	870	9	N	791	714	1			244
10	23660 X	23660	-0-	-0-	-0-	22766	2	894	9	N	813	711	1			346
11	24462 X	24462	-0-	-0-	-0-	23576	2	886	9	N	805	1087	1			64
*12	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	22784	2	862	9	N	784	730	1			118

TOTAL GAS PROD: 214,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,565

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

01	3100 N	3704	-0-	604	2973	265	1	3436	3	Y	3					127
						3	9									
02	DLQ G-10	8820	-0-	8820	11793	494	1	8317	3	Y	8					135
						9	9									
03	12429 X	636	-0-	-11793	-0-	49	1	587	3	Y	-0-					135
04	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	554	1	8601	3	Y	20					155
						22	9									
05	9765 X	2167	-0-	-7598	-0-	166	1	1986	3	Y	14					169
						15	9									
06	9450 X	3903	-0-	-5547	-0-	299	1	3551	3	Y	48					217
						53	9									
07	9765 X	2449	-0-	-7316	-0-	249	1	2181	3	Y	17					234
						19	9									
08	9486 X	943	-0-	-8543	-0-	95	1	824	3	Y	22	187	1	3	8	66
						24	9									
09	9180 X	41	-0-	-9139	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					66
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					66
11	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	262	1	4078	3	Y	51					117
						56	9									
*12	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	430	1	6221	3	Y	52					169
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 42,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	385	-0-	-111	-0-	27	1	347	3	Y	10	19	1			18
							11	9									
02	DLQ G-10		466	-0-	466	466	25	1	429	3	Y	11					29
							12	9									
03	848	N	382	-0-	-466	-0-	28	1	339	3	Y	14	20	1			23
							15	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	39	14	1			48
							43	9									
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	34	1	408	3	Y	16	52	1			12
							18	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	13					25
							14	9									
07	558	N	325	-0-	-233	-0-	32	1	284	3	Y	8	14	1			19
							9	9									
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	36	1	309	3	Y	10	16	1			13
							11	9									
09	390	N	279	-0-	-111	-0-	59	1	218	3	Y	2					15
							2	9									
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	32	1	231	3	Y	3					18
							3	9									
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	17	1	267	3	Y	4					22
							4	9									
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	12	24	1			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	349	1	4532	3	Y	73	86	1			113
						80	9									
02	DLQ G-10	1129	-0-	1129	1129	63	1	1065	3	Y	1					114
						1	9									
03	7205 X	6076	-0-	-1129	-0-	450	1	5441	3	Y	168	80	1			202
						185	9									
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-	124	1			78
05	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	423	1	5051	3	Y	149	114	1			113
						164	9									
06	5880 X	3648	-0-	-2232	-0-	276	1	3269	3	Y	94					207
						103	9									
07	6076 X	3168	-0-	-2908	-0-	320	1	2798	3	Y	45	119	1	2	8	131
						50	9									
08	6076 X	3850	-0-	-2226	-0-	391	1	3387	3	Y	65	107	1	2	8	87
						72	9									
09	5460 X	1152	-0-	-4308	-0-	241	1	893	3	Y	16					103
						18	9									
10	5642 X	1924	-0-	-3718	-0-	227	1	1664	3	Y	30					133
						33	9									
11	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	303	1	4701	3	Y	73					206
						80	9									
12	3844 X	2395	-0-	-1449	-0-	152	1	2197	3	Y	42	211	1			37
						46	9									

TOTAL GAS PROD: 39,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 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	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	131	1	1692	3	Y	40	69	1			71
						44	9									
02	DLQ G-10	1810	-0-	1810	1810	99	1	1665	3	Y	42					113
						46	9									
03	3634 X	1824	-0-	-1810	-0-	136	1	1636	3	Y	47	78	1			82
						52	9									
04	2550 X	2204	-0-	-346	-0-	122	1	1902	3	Y	164	50	1			196
						180	9									
05	2635 X	2038	-0-	-597	-0-	152	1	1809	3	Y	70	213	1	1	8	52
						77	9									
06	1950 X	1943	-0-	-7	-0-	146	1	1731	3	Y	60					112
						66	9									
07	2263 X	1553	-0-	-710	-0-	155	1	1353	3	Y	41	64	1			89
						45	9									
08	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	191	1	1652	3	Y	49	73	1	1	8	64
						54	9									
09	1950 N	1523	-0-	-427	-0-	321	1	1188	3	Y	13					77
						14	9									
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	217	1	1581	3	Y	19					96
						21	9									
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	115	1	1796	3	Y	31					127
						34	9									
*12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	119	1	1718	3	Y	60	135	1			52
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 22,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	5515	-0-	-2762	-0-	5393	2	122	9	N	111	336	1			187
02	7112 #	4774	-0-	-2338	-0-	4661	2	113	9	N	103					290
03	7874 #	7089	-0-	-785	-0-	6947	2	142	9	N	129					419
04	7167 R	7167	-0-	-0-	-0-	6923	2	244	9	N	222	536	1			105
05	7002 R	7002	-0-	-0-	-0-	6892	2	110	9	N	100					205
06	6870 #	6712	-0-	-158	-0-	6423	2	289	9	N	263	356	1	2	8	110
07	7409 #	6897	-0-	-512	-0-	6772	2	125	9	N	114	2	8			222
08	7068	6656	-0-	-412	-0-	6513	2	143	9	N	130					352
09	6840	6328	-0-	-512	-0-	6198	2	130	9	N	118	356	1			114
10	7006 #	6524	-0-	-482	-0-	6352	2	172	9	N	156	188	1			82
11	6720 #	5535	-0-	-1185	-0-	5417	2	118	9	N	107					189
12	6882 #	5608	-0-	-1274	-0-	5513	2	95	9	N	86	188	1			87

TOTAL GAS PROD: 75,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

MOUNTAIN VIEW, N.E.(WILCOX 9400) 63470 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LEE WELL #: 1 RRCID -> 223749 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9492 - 9506

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

01	2759 #	2325	-0-	-434	-0-	2325	2			N	-0-					131
02	2296 #	2248	-0-	-48	-0-	2248	2			N	-0-					131
03	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					131
04	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					131
05	2480 #	2098	-0-	-382	-0-	2098	2			N	-0-					131
06	2700 #	2574	-0-	-126	-0-	2574	2			N	-0-					131
07	2790 #	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			N	-0-					131
08	2790 #	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-					131
09	2700 #	1511	-0-	-1189	-0-	1511	2			N	-0-					131
10	2666 #	1973	-0-	-693	-0-	1969	2	4	9	N	4					135
11	2580 #	2239	-0-	-341	-0-	2235	2	4	9	N	4					139
12	2604 #	2244	-0-	-360	-0-	2235	2	9	9	N	8					147

TOTAL GAS PROD: 27,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MURPHY L. (3400 MIOCENE) 63943 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. WELL #: 3 RRCID -> 173631 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -D- WELL #: 1 RRCID -> 255831 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3543 - 3547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2013 - PLUGGED 11/20/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) //CONT.// 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	325	1	6992	2	N	-0-			-0-
02	6524 X	5130	-0-	-1394	-0-	248	1	4882	2	N	-0-			-0-
03	6603 X	5525	-0-	-1078	-0-	273	1	5252	2	N	-0-			-0-
04	7080 X	4538	-0-	-2542	-0-	242	1	4296	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	4665	-0-	-2651	-0-	261	1	4404	2	N	-0-			-0-
06	7080 X	4340	-0-	-2740	-0-	245	1	4095	2	N	-0-			-0-
07	5673 X	4611	-0-	-1062	-0-	263	1	4348	2	N	-0-			-0-
08	5518 X	4727	-0-	-791	-0-	270	1	4457	2	N	-0-			-0-
09	4530 X	4103	-0-	-427	-0-	270	1	3833	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4633	-0-	-17	-0-	284	1	4349	2	N	-0-			-0-
11	4560 X	4014	-0-	-546	-0-	270	1	3744	2	N	-0-			-0-
12	4712 X	2103	-0-	-2609	-0-	227	1	1876	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

01	3844 X	3162	-0-	-682	-0-	140	1	3022	2	N	-0-			-0-
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	172	1	3388	2	N	-0-			-0-
03	4588 X	3882	-0-	-706	-0-	192	1	3690	2	N	-0-			-0-
04	4440 X	3907	-0-	-533	-0-	208	1	3699	2	N	-0-			-0-
05	4588 X	3638	-0-	-950	-0-	204	1	3434	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3637	-0-	-173	-0-	205	1	3432	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	3549	-0-	-481	-0-	202	1	3347	2	N	-0-			-0-
08	4030 X	3429	-0-	-601	-0-	195	1	3234	2	N	-0-			-0-
09	3900 X	2739	-0-	-1161	-0-	180	1	2559	2	N	-0-			-0-
10	3751 X	2964	-0-	-787	-0-	181	1	2783	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	2676	-0-	-954	-0-	180	1	2496	2	N	-0-			-0-
12	3534 X	2213	-0-	-1321	-0-	238	1	1975	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

01	4743 X	3484	-0-	-1259	-0-	3465	2	19	9	N	17			92
02	4284 X	3222	-0-	-1062	-0-	3198	2	24	9	N	22			114
03	3875 X	3697	-0-	-178	-0-	3672	2	25	9	N	23			137
04	3480 X	3097	-0-	-383	-0-	3096	2	1	9	N	1			138
05	3565 X	2446	-0-	-1119	-0-	2446	2			N	-0-			138
06	3570 X	2882	-0-	-688	-0-	2882	2			N	-0-			138
07	3689 X	3282	-0-	-407	-0-	3282	2			N	-0-			138
08	3689 X	3184	-0-	-505	-0-	3184	2			N	-0-			138
09	3120 X	2094	-0-	-1026	-0-	2094	2			N	-0-			138
10	3286 X	2126	-0-	-1160	-0-	2126	2			N	-0-			138
11	3180 X	1798	-0-	-1382	-0-	1798	2			N	-0-			138
12	3286 X	1322	-0-	-1964	-0-	1322	2			N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 32,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MUSTANG CREEK, EAST (6150) 64087 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HLAVINKA "A" WELL #: 1 RRCID -> 162992 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5968 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-3679	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2013	-0-	-1263	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	411	-0-	-3216	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	764	-0-	-2326	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-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: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

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-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	315	-0-	-119	-0-	308	2	7	9	N	6					184
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					184
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	253	2	149	9	N	135	167	1			152
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	278	2	13	9	N	12					164
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	291	2	43	9	N	39					203
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	318	2	14	9	N	13	51	1			165
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	256	2	30	9	N	27					192
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	333	2	35	9	N	32					224
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	406	2	46	9	N	42					266
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	296	2	25	9	N	23					289
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					289
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 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	6417	X	4555	-0-	-1862	-0-	4477	2	78	9	Y	71					190
02	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5182	2	173	9	Y	157					347
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5213	2	211	9	Y	192	365	1			174
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5186	2	152	9	Y	138	155	7			157
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5301	2	166	9	Y	151	178	1			130
06	5250	X	5065	-0-	-185	-0-	4799	2	266	9	Y	242	178	1			194
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5462	2	329	9	Y	299	184	1			309
08	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	141	1	21040	2	Y	160	178	1			291
							176	9									
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5308	2	164	9	Y	149	178	1			262
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	137					399
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6077	2	201	9	Y	183	363	1			219
*12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6107	2	263	9	Y	239					458

TOTAL GAS PROD: 76,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,118

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

01	17081 #	16036	-0-	-1045	-0-	15648	2	388	9	N	353	373	1			54
02	DLQ G-10	14463	-0-	14463	14463	14054	2	409	9	N	372	372	1			54
03	DLQ G-10	15555	-0-	15555	30018	15178	2	377	9	N	343	373	1			24
04	DLQ G-10	14924	-0-	14924	44942	14585	2	339	9	N	308	186	1			146
05	DLQ G-10	15345	-0-	15345	60287	14993	2	352	9	N	320	370	1			96
06	14662	14662	-0-	-0-	60287	14319	2	343	9	N	312	371	1			37
07	14508	15127	-0-	619	60906	14777	2	350	9	N	318	186	1			169
08	14508	14537	-0-	29	60935	14190	2	347	9	N	315	364	1			120
09	14040	13638	-0-	-402	60533	13285	2	353	9	N	321	184	1			257
10	14508	13551	-0-	-957	59576	13210	2	341	9	N	310	368	1			199
11	14040	13508	-0-	-532	59044	13095	2	413	9	N	375	375	1			199
12	14508	NO RPT	-0-	-14508	44536					N	NO RPT					199

TOTAL GAS PROD: 161,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,647

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

*01	961 N	923	-0-	-38 B	-62999	96	1	827	2	Y	-0-					80
*02	DLQ G-10	709	-0-	709 B	-62290	93	1	616	2	Y	-0-					80
*03	DLQ G-10	762	-0-	762 B	-61528	95	1	667	2	Y	-0-					80
*04	DLQ G-10	790	-0-	790 B	-60738	114	1	676	2	Y	-0-					80
*05	0 N	701	-0-	701 B	-60037	165	1	536	2	Y	-0-					80
*06	780 N	740	-0-	-40 B	-60037	131	1	609	2	Y	-0-					80
*07	806 N	623	-0-	-183 B	-60037	104	1	519	2	Y	-0-					80
*08	713 N	511	-0-	-202 B	-60037	121	1	390	2	Y	-0-					80
*09	750 N	593	-0-	-157 B	-60037	192	1	401	2	Y	-0-					80
*10	620 N	584	-0-	-36 B	-60037	103	1	481	2	Y	-0-					80
*11	480 N	601	-0-	121 B	-59916	72	1	529	2	Y	-0-	73	1			7
*12	620 N	627	-0-	7 B	-59909	71	1	556	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 8,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	106	1	918	2	Y	-0-					9
*02	DLQ G-10	728	-0-	728 B	728	96	1	632	2	Y	-0-					9
*03	1548 N	820	-0-	-728 B	-0-	102	1	716	2	Y	2					11
						2	9									
*04	1080 N	597	-0-	-483 B	-0-	86	1	511	2	Y	-0-					11
*05	837 N	630	-0-	-207 B	-0-	148	1	482	2	Y	-0-					11
*06	810 N	626	-0-	-184 B	-0-	111	1	515	2	Y	-0-					11
*07	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	101	1	505	2	Y	-0-					11
*08	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	145	1	468	2	Y	-0-					11
*09	630 N	563	-0-	-67 B	-0-	182	1	381	2	Y	-0-					11
*10	620 N	594	-0-	-26 B	-0-	105	1	489	2	Y	-0-					11
*11	600 N	544	-0-	-56 B	-0-	65	1	479	2	Y	-0-	10	1			1
*12	589 N	557	-0-	-32 B	-0-	63	1	494	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

01	1951 X	1951	-0-	-0- B	-0-	292	1	1651	2	N	7					162
						8	9									
02	DLQ G-10	1698	-0-	1698 B	1698	114	1	1573	2	N	10					172
						11	9									
03	3291 X	1593	-0-	-1698 B	-0-	64	1	1518	2	N	10					182
						11	9									
04	2040 X	1530	-0-	-510 B	-0-	66	1	1464	2	N	-0-					182
05	2108 X	456	-0-	-1652 B	-0-	21	1	435	2	N	-0-					182
06	2040 X	975	-0-	-1065 B	-0-	128	1	847	2	N	-0-					182
07	2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	496	1	1532	2	N	-0-					182
08	1643 X	1510	-0-	-133 B	-0-	277	1	1233	2	N	-0-					182
09	1530 X	1499	-0-	-31 B	-0-	237	1	1260	2	N	2					184
						2	9									
10	2015 X	1596	-0-	-419 B	-0-	303	1	1293	2	N	-0-					184
11	1950 X	1636	-0-	-314 B	-0-	208	1	1428	2	N	-0-					184
12	2015 X	1417	-0-	-598 B	-0-	71	1	1344	2	N	2					186
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5735 X	830	-0-	-4905 B	-0-	86	1	744	2	Y	-0-					34
*02	DLQ G-10	616	-0-	616 B	616	81	1	535	2	Y	-0-					34
*03	2649 X	2033	-0-	-616 B	-0-	253	1	1778	2	Y	2					36
						2	9									
*04	870 X	652	-0-	-218 B	-0-	94	1	558	2	Y	-0-					36
*05	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	158	1	513	2	Y	-0-					36
*06	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	413	1	1921	2	Y	-0-					36
*07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	150	1	748	2	Y	-0-					36
*08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	163	1	525	2	Y	-0-					36
*09	2340 N	87	-0-	-2253 B	-0-	28	1	59	2	Y	-0-					36
*10	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	62					98
*11	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	102	90	1			110
*12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	97					207

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

01	2165 X	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2			N	-0-					49
02	688 X	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					49
03	585 X	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-					49
04	2198 X	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-					49
05	1023 X	962	-0-	-61 B	-0-	962	2			N	-0-					49
06	990 X	378	-0-	-612 B	-0-	378	2			N	-0-					49
07	2263 X	125	-0-	-2138 B	-0-	125	2			N	-0-					49
08	DLQ G-10	100	-0-	100 B	100	100	2			N	-0-					49
09	DLQ G-10	2	-0-	2 B	102	2	2			N	-0-					49
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	102					N	-0-					49
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	102					N	-0-					49
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	102					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	264	-0-	-418	-0-	23	1	241	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	243	-0-	243	243	23	1	220	3	N	-0-			-0-
03	0 W	309	-0-	309	552	28	1	281	3	N	-0-			-0-
04	450	288	-0-	-162	390	27	1	261	3	N	-0-			-0-
05	657 N	267	-0-	-390	-0-	28	1	239	3	N	-0-			-0-
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	30	1	222	3	N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	34	1	262	3	N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	3	N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	22	1	188	3	N	-0-			-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	N	-0-			-0-
11	330 N	266	-0-	-64	-0-	19	1	247	3	N	-0-			-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 X	73	-0-	-578 B	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	588 X	46	-0-	-542 B	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	93 X	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
09	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
12	7 N	5	-0-	-2 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

01	0 W	73	-0-	73 B	73	6	1	67	3	N	-0-					-0-
02	0 W	93	-0-	93 B	166	9	1	84	3	N	-0-					-0-
03	0 W	119	-0-	119 B	285	11	1	108	3	N	-0-					-0-
04	0 W	117	-0-	117 B	402	11	1	106	3	N	-0-					-0-
05	0 W	115	-0-	115 B	517	12	1	103	3	N	-0-					-0-
06	0 W	115	-0-	115 B	632	14	1	101	3	N	-0-					-0-
07	0 W	125	-0-	125 B	757	14	1	111	3	N	-0-					-0-
08	0 W	140	-0-	140 B	897	14	1	126	3	N	-0-					-0-
09	0 W	119	-0-	119 B	1016	13	1	106	3	N	-0-					-0-
10	0 W	94	-0-	94 B	1110	7	1	87	3	N	-0-					-0-
11	0 W	93	-0-	93 B	1203	7	1	86	3	N	-0-					-0-
12	0 W	162	-0-	162 B	1365	13	1	149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (LULING, 1ST) 65916 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 035446 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227

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-

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10213 - 10229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

01	992 N	981	-0-	-11	-0-	216	1	511	2	Y	67					88
						180	4	74	9							
02	DLQ G-10	930	-0-	930	930	228	1	587	2	Y	51					139
						59	4	56	9							
03	1886 N	956	-0-	-930	-0-	120	1	431	2	Y	88	176	1			51
						308	4	97	9							
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	270	1	677	2	Y	54					105
						22	4	59	9							
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	279	1	696	2	Y	45					150
						50	9									
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	231	1	545	2	Y	48					198
						136	4	53	9							
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	273	1	763	2	Y	38	177	1			59
						19	4	42	9							
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	279	1	702	2	Y	49					108
						54	9									
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	270	1	516	2	Y	41					149
						63	4	45	9							
10	1085 N	939	-0-	-146	-0-	207	1	567	2	Y	46					195
						114	4	51	9							
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	270	1	723	2	Y	38	176	1			57
						19	4	42	9							
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	234	1	721	2	Y	55					112
						198	4	61	9							

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

NORBEE (1400) 65916 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BOWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220798 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 1453 - 1458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 05/22/2014 - PLUGGED 05/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
03	74 R	56	-0-	-18	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	126	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	669	-0-	-5376	-0-	603	3	66	9	N	60	72	1			14
02	DLQ G-10	865	-0-	865	865	865	3			N	-0-	14	1			-0-
03	0 W	790	-0-	790	1655	790	3			N	-0-					-0-
04	1174	1174	-0-	-0-	1655	1174	3			N	-0-					-0-
05	1023	265	-0-	-758	897	265	3			N	-0-					-0-
06	1149 N	252	-0-	-897	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	163	-0-	-860	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
KOENIG WELL #: 3 RRCID -> 269132 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4624 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) //CONT.// 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 270942 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5479 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	5241	-0-	-9329	-0-	160	1	5004	3	N	70	76	1			16
						77	9									
02	10976 #	1504	-0-	-9472	-0-	68	1	1396	3	N	36	46	1			6
						40	9									
03	8556 #	178	-0-	-8378	-0-	3	1	175	3	N	-0-	6	1			-0-
04	6810 #	304	-0-	-6506	-0-	3	1	172	3	N	117	117	1			-0-
						129	9									
05	7037 #	-0-	-0-	-7037	-0-					N	85	85	1			-0-
*06	3887 #	-0-	-0-	-3887	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10889 06/24/2014

TOTAL GAS PROD: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	625	-0-	-1824	-0-	54	1	571	3	N	-0-					5
02	2212 #	699	-0-	-1513	-0-	65	1	634	3	N	-0-					5
03	2077 #	831	-0-	-1246	-0-	74	1	757	3	N	-0-					5
04	1320 #	816	-0-	-504	-0-	80	1	736	3	N	-0-	5	1			-0-
05	1240 #	631	-0-	-609	-0-	66	1	565	3	N	-0-					-0-
06	810 #	487	-0-	-323	-0-	58	1	429	3	N	-0-					-0-
07	837 #	501	-0-	-336	-0-	58	1	443	3	N	-0-					-0-
08	837 #	462	-0-	-375	-0-	47	1	415	3	N	-0-					-0-
09	810 #	565	-0-	-245	-0-	60	1	505	3	N	-0-					-0-
10	673 R	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	3	N	-0-					-0-
11	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	968	3	N	-0-					-0-
*12	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NORDHEIM (WILCOX #1) 65937 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 146761 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (WILCOX #2) 65937 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 076123 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7085 - 7089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (WILCOX #3) 65937 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199043 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7285 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (WILCOX 9900) 65937 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WASKOW, HENRY WELL #: A 1 RRCID -> 089213 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9884 - 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	1798 X	1218	-0-	-580	-0-	1218	2			N	-0-					232
02	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					232
03	1426 X	901	-0-	-525	-0-	889	2	12	9	N	11	171	1			72
04	1380 X	96	-0-	-1284	-0-	96	2			N	-0-					72
05	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	420	1	1335	2	N	43					115
						47	9									
06	1440 X	1311	-0-	-129	-0-	360	1	887	2	N	58					173
						64	9									
07	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	465	1	1301	2	N	-0-					173
08	1829 X	1702	-0-	-127	-0-	465	1	1202	2	N	32	187	1			18
						35	9									
09	1770 X	1456	-0-	-314	-0-	360	1	1046	2	N	45					63
						50	9									
10	1829 X	875	-0-	-954	-0-	195	1	655	2	N	23					86
						25	9									
11	1710 X	1421	-0-	-289	-0-	315	1	1059	2	N	43					129
						47	9									
*12	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	465	1	1486	2	N	71					200
						78	9									

TOTAL GAS PROD: 15,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171211 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207993 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920

01	1705 X	1629	-0-	-76	-0-	974	1	655	3	N	-0-					129
02	2268 N	907	-0-	-1361	-0-	845	1	62	3	N	-0-					129
03	1984 N	954	-0-	-1030	-0-	932	1	22	3	N	-0-					129
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			122
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (WILCOX 10600) 65937 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
SCHLOSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061382 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10532 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 055495 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 12000 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-

NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 065617 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) //CONT.// 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
NORDHEIM WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDEIM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

01	4402 X	3995	-0-	-407	-0-	988	1	2978	3	N	26						192
						29	9										
02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	929	1	2918	3	N	16	178	1	1	8		29
						18	9										
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	1195	1	3375	3	N	-0-						29
04	0 W	3140	-0-	3140	3140	3033	2	107	9	N	97						126
05	0 W	2564	-0-	2564	5704	2538	2	26	9	N	24						150
06	9390 X	3686	-0-	-5704	-0-	3649	2	37	9	N	34						184
07	2914 X	2432	-0-	-482	-0-	2421	2	11	9	N	10						194
08	2914 X	2376	-0-	-538	-0-	2373	2	3	9	N	3						197
09	2820 X	2496	-0-	-324	-0-	2492	2	4	9	N	4						201
10	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	2489	2	8	9	N	7						208
11	2820 X	2010	-0-	-810	-0-	2007	2	3	9	N	3						211
12	2573 X	2246	-0-	-327	-0-	2245	2	1	9	N	1						212

TOTAL GAS PROD: 35,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

01	5239 X	5216	-0-	-23	-0-	5128	2	88	9	N	80	192	1				216
02	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4713	2	68	9	N	62						278
03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5556	2	74	9	N	67	178	2				167
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5390	2	273	9	N	248	178	1				237
05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5557	2	57	9	N	52						289
06	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5491	2	55	9	N	50	178	1				161
07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6840	2	64	9	N	58						219
08	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6477	2	70	9	N	64						283
09	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6601	2	52	9	N	47	183	1				147
10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6233	2	70	9	N	64						211
*11	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	6428	2	67	9	N	61						272
*12	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	6592	2	64	9	N	58	181	1				149

TOTAL GAS PROD: 72,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	909	-0-	-362	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	1064 X	676	-0-	-388	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	1147 X	628	-0-	-519	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	1050 X	639	-0-	-411	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	961 X	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	870 X	399	-0-	-471	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	744 X	435	-0-	-309	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	651 X	413	-0-	-238	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	630 X	445	-0-	-185	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	651 X	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465 X	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 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	2325 X	2026	-0-	-299	-0-	2012	2	14	9	Y	13					261
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1880	2	12	9	Y	11					272
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2182	2	13	9	Y	12					284
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2129	2	12	9	Y	11					295
05	2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2209	2	7	9	Y	6					301
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2099	2	6	9	Y	5					306
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2124	2	13	9	Y	12	182	1			136
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	Y	7					143
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	Y	7					150
10	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	1902	2	8	9	Y	7					157
*11	2010 N	1901	-0-	-109	-0-	1892	2	9	9	Y	8					165
12	2170 N	1943	-0-	-227	-0-	1934	2	9	9	Y	8					173

TOTAL GAS PROD: 24,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

NORDHEIM, SW. (12,000) 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,000) //CONT.// 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 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	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					75
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	2			N	-0-					75
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					75
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORDHEIM, SW. (12,600) 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 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	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8949	2	33	9	N	30					102
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8031	2	75	9	N	68					170
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8509	2	54	9	N	49					219
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8149	2	62	9	N	56	181	1			94
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8084	2	51	9	N	46					140
06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8174	2	52	9	N	47					187
07	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7870	2	30	9	N	27					214
08	8339	X	7937	-0-	-402	-0-	7902	2	35	9	N	32					246
09	8070	X	4961	-0-	-3109	-0-	4950	2	11	9	N	10					256
*10	8339	X	6599	-0-	-1740	-0-	6551	2	48	9	N	44	178	1			122
*11	8070	X	7164	-0-	-906	-0-	7114	2	50	9	N	45					167
12	8277	X	7099	-0-	-1178	-0-	7049	2	50	9	N	45					212

TOTAL GAS PROD: 91,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					40
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					40
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					40
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					40
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					40
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					40
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					40
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					40
*11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					40
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41608 X	41608	-0-	-0-	-0-	41490	2	118	9	N	107					204
02	37210 X	37210	-0-	-0-	-0-	37142	2	68	9	N	62	179	1			87
03	42675 X	42675	-0-	-0-	-0-	42625	2	50	9	N	45					132
04	41438 X	41438	-0-	-0-	-0-	41375	2	63	9	N	57					189
05	43948 X	43948	-0-	-0-	-0-	43876	2	72	9	N	65	194	1			60
06	39960 X	28299	-0-	-11661	-0-	28264	2	35	9	N	32					92
07	41292 X	40813	-0-	-479	-0-	40774	2	39	9	N	35					127
08	42811 X	33865	-0-	-8946	-0-	33840	2	25	9	N	23					150
09	72035 X	72035	-0-	-0-	-0-	71823	2	212	9	N	193	178	1			165
10	67174 X	67174	-0-	-0-	-0-	67157	2	17	9	N	15					180
*11	68877 X	68877	-0-	-0-	-0-	68726	2	151	9	N	137	180	1			137
*12	64506 X	64506	-0-	-0-	-0-	64403	2	103	9	N	94					231

TOTAL GAS PROD: 582,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

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-

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HICKS GAS UNIT V WELL #: 1 U RRCID -> 003268 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8964 - 8994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - PLUGGED 06/14/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
JONES WELL #: 1 RRCID -> 229138 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 9705

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20	7		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2014 - P&A 07/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. //CONT.// 010074
SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					112
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					112
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1763	2	3	9	N	3	3	8			112
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	872	2	2	9	N	2	2	8			112
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1649	2	15	9	N	14					129
07	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					129
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1653	2	47	9	N	43					172
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1563	2	44	9	N	40					212
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					212
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					212
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

H & P EXPLORATION CO. 341526
BECK, OTTAR GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 003288 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9184 - 9212

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
H & P EXPLORATION CO. //CONT.// 341526
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	36					241
						40	9									
02	2520 X	215	-0-	-2305	-0-	10	1	198	2	N	6	173	1			74
						7	9									
03	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	200	1	2016	2	N	28					102
						31	9									
04	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	300	1	3576	2	N	38					140
						42	9									
05	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	300	1	1934	2	N	23					163
						25	9									
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	300	1	3852	2	N	25					188
						28	9									
07	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	310	1	3928	2	N	40					228
						44	9									
08	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	310	1	3842	2	N	20	172	1			76
						22	9									
09	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	310	1	3580	2	N	32					108
						35	9									
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	310	1	3423	2	N	46					154
						51	9									
*11	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	280	1	2842	2	N	20					174
						22	9									
*12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	310	1	3398	2	N	39					213
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 39,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			19
02	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			19
03	465 #	115	-0-	-350	-0-	115	2		N	-0-			19
04	450 #	137	-0-	-313	-0-	137	2		N	-0-			19
05	465 #	366	-0-	-99	-0-	366	2		N	-0-			19
06	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			19
07	465 #	87	-0-	-378	-0-	87	2		N	-0-			19
08	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	2		N	-0-			19
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			19
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			19
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			19
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254914 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3442 - 3448

01	121 #	-0-	-0-	-121	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-273603

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST) 66013 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HICKS GAS UNIT V WELL #: 1 L RRCID -> 003283 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2014 - PLUGGED 06/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, E. (FRIO) //CONT.// 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. //CONT.// 010074
DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, S. (2050) 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MALONE, SID WELL #: 2 RRCID -> 089641 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMANNA, W. (SLICK) 66020 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HICKS GAS UNIT V WELL #: 2 RRCID -> 042466 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8752 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 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	5673	#	4711	-0-	-962	-0-	4644	2	67	9	N	61					329
02	4816	#	2933	-0-	-1883	-0-	2932	2	1	9	N	1					330
03	5674	R	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					330
04	4560	#	4203	-0-	-357	-0-	4203	2			N	-0-					330
05	4712	#	4005	-0-	-707	-0-	4005	2			N	-0-					330
06	5490	#	3250	-0-	-2240	-0-	3250	2			N	-0-					330
07	5673	#	3131	-0-	-2542	-0-	3131	2			N	-0-					330
08	5673	#	2861	-0-	-2812	-0-	2861	2			N	-0-					330
09	4253	R	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					330
10	3999	#	2552	-0-	-1447	-0-	2552	2			N	-0-					330
11	4464	R	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					330
12	4402	#	3481	-0-	-921	-0-	3481	2			N	-0-					330

TOTAL GAS PROD: 45,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	45	-0-	-1899	-0-	45	2			N	-0-					70
02	980	N	289	-0-	-691	-0-	250	1	39	2	N	-0-					70
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					70
04	3000	N	4721	-0-	1721	1721	210	1	4511	2	N	-0-					70
05	3100	N	6069	-0-	2969	4690	6069	2			N	-0-					70
06	3000	N	5031	-0-	2031	6721	5031	2			N	-0-					70
07	3100	N	3938	-0-	838	7559	3938	2			N	-0-					70
08	7750		624	-0-	-7126	433	624	2			N	-0-					70
09	2010		288	-0-	-1722	-0-	288	2			N	-0-					70
10	2077		288	-0-	-1789	-0-	288	2			N	-0-					70
11	2010		208	-0-	-1802	-0-	208	2			N	-0-					70
12	2077		NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 21,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		739	-0-	-315	-0-	728	2	11	9	N	10					87
02	952		335	-0-	-617	-0-	332	2	3	9	N	3					90
03	1054		-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					90
04	2935		2935	-0-	-0-	-0-	2901	2	34	9	N	31					121
05	2366		2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25					146
06	954	R	954	-0-	-0-	-0-	946	2	8	9	N	7					153
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					154
08	1054	N	129	-0-	-925	-0-	129	2			N	-0-					154
09	960	N	821	-0-	-139	-0-	820	2	1	9	N	1					155
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	N	6					161
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	N	3					164
*12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	N	17					181

TOTAL GAS PROD: 11,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

NURSERY (2640) 66310 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 261932 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2691 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3611	-0-	-1876	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	4088	#	2953	-0-	-1135	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	4526	#	3777	-0-	-749	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	4020	#	3379	-0-	-641	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
05	3968	#	2552	-0-	-1416	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	3660	#	1705	-0-	-1955	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	3782	#	485	-0-	-3297	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	3782	#	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3390	#	1199	-0-	-2191	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NURSERY (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

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-

NURSERY (3200) 66310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
SIEVERS WELL #: 1 RRCID -> 265481 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3168 - 3171

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 239483 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204

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-

NURSERY (3260) 66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
TALI WELL #: 1 RRCID -> 250859 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 X	1375	-0-	-516	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
02	1624 X	1244	-0-	-380	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
03	1581 X	1279	-0-	-302	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
04	1530 X	1154	-0-	-376	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
05	1581 X	1067	-0-	-514	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
06	1320 X	666	-0-	-654	-0-	666	2		N	-0-			-0-
07	1364 X	91	-0-	-1273	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			-0-
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3		N	-0-			-0-
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3		N	-0-			-0-
04	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3		N	-0-			-0-
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3		N	-0-			-0-
06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3		N	-0-			-0-
07	5642 X	4833	-0-	-809	-0-	4833	3		N	-0-			-0-
08	6169 X	4928	-0-	-1241	-0-	4928	3		N	-0-			-0-
09	5970 X	4332	-0-	-1638	-0-	4332	3		N	-0-			-0-
10	6107 X	3874	-0-	-2233	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
11	5460 X	3353	-0-	-2107	-0-	3353	3		N	-0-			-0-
12	4929 X	4275	-0-	-654	-0-	4275	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3440) 66310 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
VILLAFRANCA WELL #: 1 D RRCID -> 222071 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3462 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FISSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262068 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

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-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (1250) 66314 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN-ROSENQUEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074458 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY S. (3150) 66314 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, N. F. WELL #: 2 RRCID -> 084405 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 3166 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3350) 66314 444 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261012 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3318 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254694 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3539 - 3540

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2014 - PLUGGED 01/31/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (3800) 66314 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
RAMPEY WELL #: 1 RRCID -> 260571 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3803 - 3808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	4956 #	212	-0-	-4744	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	4991 #	274	-0-	-4717	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	4080 #	418	-0-	-3662	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-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: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455 #	8146	-0-	-1309	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7410	-0-	7410	7410	7410	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	8171	-0-	8171	15581	8171	2			N	-0-					-0-
04	7587	7587	-0-	-0-	15581	7587	2			N	-0-					-0-
05	8711	7606	-0-	-1105	14476	7606	2			N	-0-					-0-
06	8430	6732	-0-	-1698	12778	6732	2			N	-0-					-0-
07	8711	4763	-0-	-3948	8830	4763	2			N	-0-					-0-
08	8339	3570	-0-	-4769	4061	3570	2			N	-0-					-0-
09	7590 #	2619	-0-	-4971	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	7595 #	3444	-0-	-4151	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
11	6720 #	3032	-0-	-3688	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
12	4774 #	2020	-0-	-2754	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JANSSEN, NELSON 429850
JANSSEN, NELSON F. WELL #: 2 RRCID -> 214513 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 1098 - 1100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NURSERY, SW. (3500) 66317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BOLCIK, ROBERT 080187
BOZART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081122 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3579 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE 66519 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHASS PRODUCTION CO. 146710
MCGRIFF WELL #: 11R RRCID -> 081088 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1476 - 1488

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-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	758	1	5872	2	N	164	164	1			157
						180	9									
02	DLQ G-10	6058	-0-	6058	6058	652	1	5406	2	N	-0-					157
03	DLQ G-10	8175	-0-	8175	14233	802	1	6957	2	N	378	361	1			174
						416	9									
04	DLQ G-10	7712	-0-	7712	21945	787	1	6681	2	N	222	156	1			240
						244	9									
05	29858 X	7913	-0-	-21945	-0-	828	1	6828	2	N	234	374	1			100
						257	9									
06	8640 X	8279	-0-	-361	-0-	874	1	7190	2	N	195	175	1			120
						215	9									
07	8184 X	7116	-0-	-1068	-0-	822	1	6049	2	N	223	178	1			165
						245	9									
08	8184 X	6674	-0-	-1510	-0-	692	1	5806	2	N	160	181	1			144
						176	9									
09	8280 X	6643	-0-	-1637	-0-	729	1	5728	2	N	169	180	1			133
						186	9									
10	8556 X	6576	-0-	-1980	-0-	720	1	5627	2	N	208	177	1			164
						229	9									
11	8280 X	7588	-0-	-692	-0-	831	1	6497	2	N	236	178	1			222
						260	9									
12	7130 X	5736	-0-	-1394	-0-	687	1	4785	2	N	240	369	1			93
						264	9									

TOTAL GAS PROD: 85,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,429

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

01	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	305	1	2364	2	N	29					169
						32	9									
02	2800 X	2163	-0-	-637	-0-	232	1	1920	2	N	10					179
						11	9									
03	3100 X	2232	-0-	-868	-0-	228	1	1980	2	N	22	164	1			37
						24	9									
04	3000 X	2110	-0-	-890	-0-	221	1	1872	2	N	15					52
						17	9									
05	3038 X	2337	-0-	-701	-0-	251	1	2069	2	N	15					67
						17	9									
06	2610 X	1582	-0-	-1028	-0-	170	1	1394	2	N	16					83
						18	9									
07	2387 X	1591	-0-	-796	-0-	189	1	1390	2	N	11					94
						12	9									
08	2232 X	1967	-0-	-265	-0-	208	1	1745	2	N	13					107
						14	9									
09	2250 X	2149	-0-	-101	-0-	240	1	1890	2	N	17					124
						19	9									
10	2325 X	2138	-0-	-187	-0-	241	1	1883	2	N	13					137
						14	9									
11	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	251	1	1961	2	N	16					153
						18	9									
12	2232 X	1525	-0-	-707	-0-	190	1	1323	2	N	11					164
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 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	2697	X	2052	-0-	-645	-0-	231	1	1793	2	N	25	159	1			20
							28	9									
02	2128	X	2082	-0-	-46	-0-	222	1	1840	2	N	18					38
							20	9									
03	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	257	1	2228	2	N	47					85
							52	9									
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	293	1	2489	2	N	3					88
							3	9									
05	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	254	1	2094	2	N	22					110
							24	9									
06	2700	X	2141	-0-	-559	-0-	230	1	1887	2	N	22					132
							24	9									
07	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	251	1	1847	2	N	19					151
							21	9									
08	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	292	1	2447	2	N	17					168
							19	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	315	1	2474	2	N	17	172	1			13
							19	9									
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	315	1	2464	2	N	22					35
							24	9									
11	2670	X	1706	-0-	-964	-0-	190	1	1487	2	N	26					61
							29	9									
*12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	390	1	2716	2	N	25					86
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 29,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	256	1	1974	2	N	32	167	1			114
							35	9									
02	2044	X	1821	-0-	-223	-0-	194	1	1604	2	N	21					135
							23	9									
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	263	1	2284	2	N	44	154	1			25
							48	9									
04	2190	X	1897	-0-	-293	-0-	199	1	1689	2	N	8					33
							9	9									
05	2263	X	2022	-0-	-241	-0-	217	1	1784	2	N	19					52
							21	9									
06	2190	X	2111	-0-	-79	-0-	226	1	1862	2	N	21					73
							23	9									
07	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	188	1	1382	2	N	17					90
							19	9									
08	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	258	1	2168	2	N	19					109
							21	9									
09	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	216	1	1693	2	N	16					125
							18	9									
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	274	1	2139	2	N	28					153
							31	9									
11	2370	X	2038	-0-	-332	-0-	228	1	1786	2	N	22					175
							24	9									
12	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	283	1	1968	2	N	12					187
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 256085 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8969 - 8974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			81
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	1	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

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-

OAKVILLE (SLICK -A-) 66519 415 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIPPEL WELL #: 1 RRCID -> 269203 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6363 - 6365

01	1612 #	198	-0-	-1414	-0-	198	2		N	-0-			62
02	812 #	90	-0-	-722	-0-	90	2		N	-0-			62
03	682 #	103	-0-	-579	-0-	103	2		N	-0-			62
04	570 #	231	-0-	-339	-0-	231	2		N	-0-			62
05	403 #	64	-0-	-339	-0-	64	2		N	-0-			62
06	180 #	29	-0-	-151	-0-	29	2		N	-0-			62
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			62
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			62
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			62
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	8			70
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	13			83
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31			114

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 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	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1057	1	4119	2	N	35	175	1			152
							39	9									
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1282	1	3055	2	N	31					183
							34	9									
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	1175	1	2994	2	N	49					232
							54	9									
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	896	1	4004	2	N	38	176	1			94
							42	9									
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	648	1	3758	2	N	53					147
							58	9									
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	626	1	3176	2	N	49					196
							54	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	786	1	3047	2	N	49					245
							54	9									
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	777	1	3513	2	N	36					281
							40	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	858	1	2583	2	N	32	161	1			152
							35	9									
10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	950	1	3900	2	N	57					209
							63	9									
*11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	1329	1	2858	2	N	33					242
							36	9									
*12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	1274	1	3323	2	N	40	163	1			119
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 52,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 502

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	68	1	264	2	N	7					202
							8	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	88	1	209	2	N	3					205
							3	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	81	1	205	2	N	7					212
							8	9									
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	40	1	180	2	N	6					218
							7	9									
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	20	1	119	2	N	7					225
							8	9									
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	31	1	160	2	N	9					234
							10	9									
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	45	1	174	2	N	5					239
							6	9									
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	N	20					259
							22	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	189	1			70
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	82	1	335	2	N	7					77
							8	9									
11	240	N	118	-0-	-122	-0-	36	1	76	2	N	5					82
							6	9									
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	28	1	72	2	N	7					89
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 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	7037	X	5340	-0-	-1697	-0-	1081	1	4213	2	N	42					293
							46	9									
02	5404	X	4637	-0-	-767	-0-	1361	1	3242	2	N	31					324
							34	9									
03	5983	X	4848	-0-	-1135	-0-	1356	1	3455	2	N	34					358
							37	9									
04	5730	X	5139	-0-	-591	-0-	934	1	4172	2	N	30	191	1			197
							33	9									
05	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	708	1	4109	2	N	37					234
							41	9									
06	5160	X	4742	-0-	-418	-0-	775	1	3932	2	N	32					266
							35	9									
07	5301	X	4876	-0-	-425	-0-	988	1	3831	2	N	52					318
							57	9									
08	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	902	1	4078	2	N	47	183	1			182
							52	9									
09	5130	X	4554	-0-	-576	-0-	1122	1	3377	2	N	50					232
							55	9									
10	4898	X	4445	-0-	-453	-0-	862	1	3541	2	N	38					270
							42	9									
11	4860	X	4301	-0-	-559	-0-	1350	1	2905	2	N	42					312
							46	9									
12	5022	X	4025	-0-	-997	-0-	1090	1	2841	2	N	85	187	1			210
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 56,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 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	5487	X	5274	-0-	-213	-0-	366	1	4863	3	N	41					205
							45	9									
02	4956	X	4296	-0-	-660	-0-	335	1	3881	3	N	73	183	1			95
							80	9									
03	5208	X	2754	-0-	-2454	-0-	145	1	2585	3	N	22					117
							24	9									
04	5100	X	2746	-0-	-2354	-0-	174	1	2553	3	N	17					134
							19	9									
05	5270	X	3341	-0-	-1929	-0-	197	1	3098	3	N	42	7	8			169
							46	9									
06	5100	X	3279	-0-	-1821	-0-	242	1	3001	3	N	33					202
							36	9									
07	4743	X	4622	-0-	-121	-0-	373	1	4182	3	N	61	4	8			259
							67	9									
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	353	1	4044	3	N	39	176	1			122
							43	9									
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	288	1	4060	3	N	42					164
							46	9									
10	4619	X	2731	-0-	-1888	-0-	186	1	2498	3	N	43	12	8			195
							47	9									
11	4470	X	3731	-0-	-739	-0-	253	1	3450	3	N	25					220
							28	9									
12	4619	X	2938	-0-	-1681	-0-	223	1	2678	3	N	34	181	1	3	8	70
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 44,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 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	3844	X	3298	-0-	-546	-0-	229	1	3045	3	N	22					196
							24	9									
02	3472	X	2816	-0-	-656	-0-	220	1	2545	3	N	46	182	1			60
							51	9									
03	3441	X	2647	-0-	-794	-0-	138	1	2466	3	N	39					99
							43	9									
04	3330	X	2566	-0-	-764	-0-	160	1	2356	3	N	45					144
							50	9									
05	3410	X	2490	-0-	-920	-0-	142	1	2228	3	N	109	14	8			239
							120	9									
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	2					241
07	3131	X	162	-0-	-2969	-0-	13	1	146	3	N	3					244
							3	9									
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					244
09	2580	X	2299	-0-	-281	-0-	151	1	2127	3	N	19	178	1			85
							21	9									
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	327	1	4396	3	N	44					129
							48	9									
11	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	242	1	3301	3	N	35					164
							39	9									
*12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	323	1	3883	3	N	85	180	1	4	8	65
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 28,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	992	-0-	-0-	-0-	64	1	845	3	N	75					210
							83	9									
02	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	76	1	879	3	N	51	182	1			79
							56	9									
03	1085	X	779	-0-	-306	-0-	37	1	662	3	N	73					152
							80	9									
04	1050	X	650	-0-	-400	-0-	34	1	499	3	N	106	183	1			75
							117	9									
05	1116	X	562	-0-	-554	-0-	31	1	483	3	N	44					119
							48	9									
06	1080	X	468	-0-	-612	-0-	32	1	392	3	N	40					159
							44	9									
07	1116	X	619	-0-	-497	-0-	47	1	522	3	N	45					204
							50	9									
08	775	X	591	-0-	-184	-0-	45	1	512	3	N	31	179	1	4	8	52
							34	9									
09	660	X	572	-0-	-88	-0-	35	1	495	3	N	38					90
							42	9									
10	620	X	585	-0-	-35	-0-	38	1	508	3	N	35					125
							39	9									
11	600	X	458	-0-	-142	-0-	29	1	399	3	N	27					152
							30	9									
*12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	N	15					167
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 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	248 X	219	-0-	-29	-0-	37 35	1 9	147	3	N	32					134
02	224 X	193	-0-	-31	-0-	26 56	1 9	111	3	N	51					185
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	28 145	1 9	121	3	N	132	178	1			139
04	240 X	190	-0-	-50	-0-	32 29	1 9	129	3	N	26					165
05	222 X	222	-0-	-0-	-0-	29 55	1 9	138	3	N	50					215
06	270 X	192	-0-	-78	-0-	30 46	1 9	116	3	N	42	182	1	1	8	74
07	279 X	115	-0-	-164	-0-	21 12	1 9	82	3	N	11					85
08	279 X	185	-0-	-94	-0-	31 33	1 9	121	3	N	30					115
09	217 X	217	-0-	-0-	-0-	32 76	1 9	109	3	N	69					184
10	217 X	196	-0-	-21	-0-	35 40	1 9	121	3	N	36					220
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	59 56	1 9	175	3	N	51	182	1	2	8	87
*12	263 X	263	-0-	-0-	-0-	52 31	1 9	180	3	N	28					115

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 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	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	1684	1	6656	3	N	63					132
						69	9									
02	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	1472	1	6251	3	N	84					216
						92	9									
03	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	1570	1	6792	3	N	115	177	1			154
						127	9									
04	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	1666	1	6768	3	N	139	179	1			114
						153	9									
05	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	1324	1	6376	3	N	53					167
						58	9									
06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	1670	1	6382	3	N	81					248
						89	9									
07	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	1829	1	6983	3	N	68	180	1	4	8	132
						75	9									
08	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	1707	1	6636	3	N	75					207
						83	9									
09	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	1682	1	5742	3	N	99	178	1	8	8	120
						109	9									
10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	1759	1	6154	3	N	91	24	8			187
						100	9									
11	6150 X	4658	-0-	-1492	-0-	1162	1	3457	3	N	35					222
						39	9									
*12	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	1462	1	5068	3	N	54	180	1	2	8	94
						59	9									

TOTAL GAS PROD: 93,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 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	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1154	3	N	12					55
							13	9									
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	108	1	1253	3	N	16	4	8			67
							18	9									
03	1457	X	1049	-0-	-408	-0-	55	1	988	3	N	5					72
							6	9									
04	1410	X	1093	-0-	-317	-0-	69	1	1009	3	N	14					86
							15	9									
05	1519	X	1090	-0-	-429	-0-	64	1	1005	3	N	19	7	8			98
							21	9									
06	1470	X	830	-0-	-640	-0-	61	1	758	3	N	10					108
							11	9									
07	1519	X	1495	-0-	-24	-0-	122	1	1364	3	N	8					116
							9	9									
08	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	121	1	1384	3	N	6					122
							7	9									
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1364	3	N	2					124
							2	9									
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	133	1	1789	3	N	13	12	8			125
							14	9									
11	1470	X	1411	-0-	-59	-0-	96	1	1313	3	N	2					127
							2	9									
*12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	120	1	1447	3	N	8	2	8			133
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 16,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					155
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					155
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					155
05	15	X	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-					155
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1769	-0-	-153	-0-	123	1	1632	3	N	13					67
							14	9									
02	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	115	1	1327	3	N	10					77
							11	9									
03	1829	X	1470	-0-	-359	-0-	77	1	1385	3	N	7					84
							8	9									
04	1740	X	1607	-0-	-133	-0-	101	1	1488	3	N	16					100
							18	9									
05	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	95	1	1492	3	N	23					123
							25	9									
06	1710	X	1311	-0-	-399	-0-	97	1	1201	3	N	12					135
							13	9									
07	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1704	3	N	11					146
							12	9									
08	1674	X	1641	-0-	-33	-0-	131	1	1496	3	N	13					159
							14	9									
09	1620	X	1594	-0-	-26	-0-	105	1	1486	3	N	3					162
							3	9									
10	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	120	1	1614	3	N	4					166
							4	9									
11	1800	X	1572	-0-	-228	-0-	107	1	1459	3	N	5					171
							6	9									
12	1860	X	1620	-0-	-240	-0-	124	1	1494	3	N	2					173
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 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-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

01	1178	X	936	-0-	-242	-0-	189	1	747	3	N	-0-					-0-
02	1064	X	757	-0-	-307	-0-	144	1	613	3	N	-0-					-0-
03	1116	X	996	-0-	-120	-0-	187	1	809	3	N	-0-					-0-
04	1080	X	898	-0-	-182	-0-	177	1	721	3	N	-0-					-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	172	1	829	3	N	-0-					-0-
06	960	X	902	-0-	-58	-0-	187	1	715	3	N	-0-					-0-
07	992	X	835	-0-	-157	-0-	173	1	662	3	N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	218	1	847	3	N	-0-					-0-
09	960	X	884	-0-	-76	-0-	200	1	684	3	N	-0-					-0-
10	992	X	951	-0-	-41	-0-	211	1	740	3	N	-0-					-0-
11	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	270	1	802	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	849	-0-	-205	-0-	190	1	659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	403	1	5347	3	N	91	182	1			73
							100	9									
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	301	1	3484	3	N	30					103
							33	9									
03	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	356	1	6363	3	N	56					159
							62	9									
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	328	1	4820	3	N	81	182	1			58
							89	9									
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	331	1	5200	3	N	44					102
							48	9									
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	403	1	5001	3	N	38					140
							42	9									
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	485	1	5445	3	N	44	2	8			182
							48	9									
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	408	1	4670	3	N	30	2	8			210
							33	9									
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	361	1	5094	3	N	40	177	1			73
							44	9									
10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	433	1	5815	3	N	59	12	8			120
							65	9									
11	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	397	1	5402	3	N	44					164
							48	9									
*12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	343	1	4124	3	N	67	179	1	2	8	50
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 66,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

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-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1696	-0-	-133	-0-	334	1	1322	3	N	36					135
							40	9									
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	301	1	1279	3	N	30					165
							33	9									
03	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	320	1	1385	3	N	36	13	8			188
							40	9									
04	1650	X	1343	-0-	-307	-0-	261	1	1059	3	N	21					209
							23	9									
05	1798	X	1336	-0-	-462	-0-	228	1	1097	3	N	10	177	1			42
							11	9									
06	1740	X	1199	-0-	-541	-0-	245	1	936	3	N	16					58
							18	9									
07	1798	X	1172	-0-	-626	-0-	239	1	914	3	N	17					75
							19	9									
08	1736	X	1245	-0-	-491	-0-	252	1	978	3	N	14					89
							15	9									
09	1350	X	1225	-0-	-125	-0-	275	1	940	3	N	9					98
							10	9									
10	1333	X	1180	-0-	-153	-0-	258	1	904	3	N	16					114
							18	9									
11	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	332	1	988	3	N	25					139
							28	9									
*12	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	282	1	977	3	N	24	2	8			161
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

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-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	12964	-0-	-2381	-0-	465 447	1 9	12052	2	N	406	362	1			193
02	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	420 282	1 9	10567	2	N	256	182	1			267
03	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	465 435	1 9	11629	2	N	395	365	1			297
04	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	600 470	1 9	11044	2	N	427	360	1			364
05	12462	X	11263	-0-	-1199	-0-	580 306	1 9	10377	2	N	278	533	1			109
06	12060	X	11315	-0-	-745	-0-	600 290	1 9	10425	2	N	264	183	1			190
07	12462	X	11409	-0-	-1053	-0-	620 281	1 9	10508	2	N	255	363	1			82
08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	600 409	1 9	9957	2	N	372	177	1			277
09	10590	X	9712	-0-	-878	-0-	540 246	1 9	8926	2	N	224	356	1			145
10	10943	X	10762	-0-	-181	-0-	620 282	1 9	9860	2	N	256	179	1			222
11	10590	X	10381	-0-	-209	-0-	600 359	1 9	9422	2	N	326	179	1			369
12	10943	X	10550	-0-	-393	-0-	620 397	1 9	9533	2	N	361	361	1			369

TOTAL GAS PROD: 135,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,820

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 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	2077	X	1667	-0-	-410	-0-	328 110	1 9	1229	2	N	100					204
02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	322 133	1 9	1492	2	N	121	179	1			146
03	1891	X	1840	-0-	-51	-0-	336 113	1 9	1391	2	N	103					249
04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	311 110	1 9	1334	2	N	100	178	1			171
05	2170	X	2107	-0-	-63	-0-	351 131	1 9	1625	2	N	119	176	1			114
06	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	314 121	1 9	1468	2	N	110	180	1			44
07	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	320 113	1 9	1442	2	N	103					147
08	2108	X	1941	-0-	-167	-0-	363 100	1 9	1478	2	N	91	176	1			62
09	2040	X	1680	-0-	-360	-0-	303 102	1 9	1275	2	N	93	128	1			27
10	2108	X	1923	-0-	-185	-0-	352 105	1 9	1466	2	N	95					122
11	1890	X	733	-0-	-1157	-0-	218 44	1 9	471	2	N	40					162
12	1953	X	1909	-0-	-44	-0-	304 152	1 9	1453	2	N	138	179	1			121

TOTAL GAS PROD: 21,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1018	-0-	-129	-0-	926	2	92	9	N	84					271
02	1036	X	1025	-0-	-11	-0-	970	2	55	9	N	50	199	1			122
03	1147	X	1117	-0-	-30	-0-	1040	2	77	9	N	70					192
04	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	999	2	88	9	N	80					272
05	1147	X	1088	-0-	-59	-0-	1004	2	84	9	N	76	193	1			155
06	1110	X	729	-0-	-381	-0-	697	2	32	9	N	29					184
07	1147	X	803	-0-	-344	-0-	725	2	78	9	N	71					255
08	1116	X	1036	-0-	-80	-0-	972	2	64	9	N	58	194	1			119
09	1080	X	898	-0-	-182	-0-	828	2	70	9	N	64					183
10	1085	X	935	-0-	-150	-0-	841	2	94	9	N	85	181	1			87
11	990	X	785	-0-	-205	-0-	731	2	54	9	N	49					136
12	1023	X	252	-0-	-771	-0-	163	2	89	9	N	81	199	1			18

TOTAL GAS PROD: 10,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

01	2201	X	2188	-0-	-13	-0-	2105	2	83	9	N	75					252
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2058	2	54	9	N	49					301
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2222	2	88	9	N	80	194	1			187
04	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2223	2	58	9	N	53					240
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	2272	2	34	9	N	31					271
06	2250	X	2246	-0-	-4	-0-	2217	2	29	9	N	26	177	1			120
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					120
08	2356	X	1395	-0-	-961	-0-	1374	2	21	9	N	19					139
09	2280	X	1256	-0-	-1024	-0-	1221	2	35	9	N	32					171
10	2852	X	1291	-0-	-1561	-0-	1240	2	51	9	N	46					217
11	2760	X	1491	-0-	-1269	-0-	1444	2	47	9	N	43	198	1			62
12	2852	X	487	-0-	-2365	-0-	443	2	44	9	N	40					102

TOTAL GAS PROD: 22,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

01	3100	N	3608	-0-	508	1491	3521	2	87	9	N	79					170
02	4599	X	3108	-0-	-1491	-0-	3047	2	61	9	N	55					225
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4640	2	51	9	N	46					271
04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4811	2	138	9	N	125	196	1			200
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5577	2	100	9	N	91					291
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5833	2	109	9	N	99	194	1			196
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4609	2	77	9	N	70	184	1			82
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8771	2	155	9	N	141					223
09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9322	2	164	9	N	149	192	1			180
10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9469	2	139	9	N	126					306
11	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	10056	2	160	9	N	145	197	1			254
*12	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	11499	2	180	9	N	164	196	1			222

TOTAL GAS PROD: 82,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3398	-0-	-508	-0-	3281	2	117	9	N	106	181	1			219
02	3528 X	3435	-0-	-93	-0-	3319	2	116	9	N	105					324
03	3906 X	3687	-0-	-219	-0-	3552	2	135	9	N	123	193	1			254
04	3690 X	3622	-0-	-68	-0-	3477	2	145	9	N	132					386
05	3813 X	3489	-0-	-324	-0-	3378	2	111	9	N	101	193	1			294
06	3690 X	2539	-0-	-1151	-0-	2423	2	116	9	N	105					399
07	3813 X	2085	-0-	-1728	-0-	1897	2	188	9	N	171	190	1			380
08	3751 X	3189	-0-	-562	-0-	3112	2	77	9	N	70	326	1			124
09	3630 X	3066	-0-	-564	-0-	2892	2	174	9	N	158	169	1			113
10	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	2938	2	127	9	N	115					228
11	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3170	2	156	9	N	142	197	1			173
*12	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3894	2	129	9	N	117	194	1			96

TOTAL GAS PROD: 38,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

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-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 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	1519	X	778	-0-	-741	-0-	104	1	665	2	N	8					57
							9	9									
02	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	728	1	675	2	N	8					65
							9	9									
03	1426	X	862	-0-	-564	-0-	208	1	635	2	N	17					82
							19	9									
04	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	780	1	1092	2	N	32					114
							35	9									
05	1550	X	1302	-0-	-248	-0-	806	1	471	2	N	23					137
							25	9									
06	1500	X	833	-0-	-667	-0-	104	1	714	2	N	14					151
							15	9									
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					151
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	151	1			-0-
09	1920	X	20	-0-	-1900	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	26	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	524	1	5981	2	N	168	187	1			180
							185	9									
02	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	484	1	4561	2	N	94	181	1			93
							103	9									
03	6510	X	3578	-0-	-2932	-0-	356	1	3128	2	N	85					178
							94	9									
04	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	633	1	6125	2	N	123	165	1			136
							135	9									
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	543	1	6742	2	N	131	118	1			149
							144	9									
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	527	1	6047	2	N	166	180	1			135
							183	9									
07	7130	X	6734	-0-	-396	-0-	543	1	6045	2	N	133	180	1			88
							146	9									
08	7440	X	6274	-0-	-1166	-0-	538	1	5597	2	N	126	166	1			48
							139	9									
09	7200	X	6453	-0-	-747	-0-	549	1	5794	2	N	100					148
							110	9									
*10	7440	X	6229	-0-	-1211	-0-	565	1	5526	2	N	125	179	1			94
							138	9									
11	6750	X	5603	-0-	-1147	-0-	544	1	4947	2	N	102					196
							112	9									
12	6727	X	4202	-0-	-2525	-0-	531	1	3544	2	N	115	176	1			135
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 71,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,468

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 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	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	282	1	3224	2	N	28					144
						31	9									
02	3220 X	2573	-0-	-647	-0-	244	1	2306	2	N	21					165
						23	9									
03	3689 X	1889	-0-	-1800	-0-	190	1	1666	2	N	30					195
						33	9									
04	3570 X	1567	-0-	-2003	-0-	147	1	1420	2	N	-0-	20	1			175
05	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	263	1	3263	2	N	8	66	1			117
						9	9									
06	3420 X	3160	-0-	-260	-0-	253	1	2897	2	N	9					126
						10	9									
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	263	1	2924	2	N	105	185	1			46
						116	9									
08	3534 X	3049	-0-	-485	-0-	268	1	2781	2	N	-0-					46
09	3420 X	2676	-0-	-744	-0-	231	1	2445	2	N	-0-					46
10	3534 X	2596	-0-	-938	-0-	241	1	2355	2	N	-0-					46
11	3210 X	2388	-0-	-822	-0-	236	1	2152	2	N	-0-					46
12	3317 X	2282	-0-	-1035	-0-	275	1	1836	2	N	155	176	1			25
						171	9									

TOTAL GAS PROD: 32,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

OAKVILLE (WILCOX 9700) 66519 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
MCCLELLAND G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 102798 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9640 - 9660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

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-

OAKVILLE (2000) 66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CARTER & CARTER 136680
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2368	2	101	9	N	92	190	1			107
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1885	2	86	9	N	78					185
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					185
04	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	1902	2	6	9	N	5					190
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1959	2	92	9	N	84	189	1			85
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1948	2	83	9	N	75					160
07	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	1791	2	96	9	N	87	182	1			65
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					65
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1890	2	165	9	N	150					215
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1955	2	80	9	N	73	181	1			107
11	1980 N	1946	-0-	-34	-0-	1860	2	86	9	N	78					185
12	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	1921	2	111	9	N	101	192	1			94

TOTAL GAS PROD: 24,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

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-

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKVILLE-WILCOX(7700-A) 66540 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, L.A. WELL #: 3 L RRCID -> 132074 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 190190 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4076 - 4196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

01	3782 X	1605	-0-	-2177	-0-	148	1	1457	2	N	-0-			-0-
02	3416 X	1550	-0-	-1866	-0-	158	1	1392	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	902	-0-	-2229	-0-	127	1	775	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	696	-0-	-2274	-0-	116	1	580	2	N	-0-			-0-
05	2046 X	868	-0-	-1178	-0-	218	1	650	2	N	-0-			-0-
06	1650 X	1393	-0-	-257	-0-	205	1	1188	2	N	-0-			-0-
07	1705 X	1091	-0-	-614	-0-	200	1	891	2	N	-0-			-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	1380 X	1198	-0-	-182	-0-	170	1	1028	2	N	-0-			-0-
10	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	149	1	2139	2	N	-0-			-0-
11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	169	1	2248	2	N	-0-			-0-
*12	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	166	1	2159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

01	3813 X	2135	-0-	-1678	-0-	88	1	2047	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2525	-0-	-667	-0-	100	1	2425	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	1592	-0-	-1942	-0-	58	1	1534	2	N	-0-			-0-
04	3420 X	535	-0-	-2885	-0-	58	1	477	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	354	-0-	-2746	-0-	29	1	325	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	1340	-0-	-1360	-0-	110	1	1230	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	1663	-0-	-1127	-0-	126	1	1537	2	N	-0-			-0-
08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	82	1	1573	2	N	-0-			-0-
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	82	1	1937	2	N	-0-			-0-
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1936	2	N	-0-			-0-
11	1620 X	1411	-0-	-209	-0-	86	1	1325	2	N	-0-			-0-
12	2077 X	1563	-0-	-514	-0-	95	1	1468	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 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	5084 X	4089	-0-	-995	-0-	167	1	3922	2	N	-0-			-0-
02	4564 X	4320	-0-	-244	-0-	170	1	4150	2	N	-0-			-0-
03	4960 X	3844	-0-	-1116	-0-	136	1	3708	2	N	-0-			-0-
04	4800 X	3763	-0-	-1037	-0-	136	1	3627	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	3985	-0-	-789	-0-	237	1	3748	2	N	-0-			-0-
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	401	1	4918	2	N	-0-			-0-
07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	404	1	5214	2	N	-0-			-0-
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	621	1	5345	2	N	-0-			-0-
09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	621	1	5003	2	N	-0-			-0-
10	5611 X	4826	-0-	-785	-0-	595	1	4231	2	N	-0-			-0-
11	5760 X	4521	-0-	-1239	-0-	668	1	3853	2	N	-0-			-0-
12	5952 X	5112	-0-	-840	-0-	713	1	4399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			-0-
02	476 X	-0-	-0-	-476	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2880	-0-	-2018	-0-	108	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4366	-0-	-58	-0-	160	1	4206	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	146	1	4287	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3586	-0-	-1034	-0-	146	1	3440	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	3084	-0-	-1752	-0-	169	1	2915	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3505	-0-	-1175	-0-	249	1	3256	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3050	-0-	-1786	-0-	208	1	2842	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	2536	-0-	-1897	-0-	125	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3380	-0-	-220	-0-	125	1	3255	2	N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	256	1	4130	2	N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	272	1	4183	2	N	-0-					-0-
*12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	285	1	4419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

01	434	N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	92	-0-	-328	-0-	40	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	102	-0-	-301	-0-	36	1	64	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	14	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	14	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	15	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

01	434	N	419	-0-	-15	-0-	106	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	81	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	106	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	92	-0-	-328	-0-	40	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	102	-0-	-301	-0-	36	1	64	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	26	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	29	1	32	2	Y	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 180875 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3748 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	546	-0-	-12	-0-	37	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	589 N	513	-0-	-76	-0-	35	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	156	-0-	-384	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	176	-0-	-382	-0-	13	1	160	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
06	510 N	157	-0-	-353	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	73	-0-	-77	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
*12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3185	-0-	85	85	620	1	2565	2	Y	-0-					-0-
02	2948 X	2863	-0-	-85	-0-	557	1	2306	2	Y	-0-					-0-
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	620	1	2185	2	Y	-0-					-0-
04	3090 X	2155	-0-	-935	-0-	588	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	3193 X	1052	-0-	-2141	-0-	305	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	3090 X	499	-0-	-2591	-0-	77	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	3162 X	1956	-0-	-1206	-0-	416	1	1540	2	Y	-0-					-0-
08	1674 X	1463	-0-	-211	-0-	436	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1620 X	1002	-0-	-618	-0-	299	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	1674 X	1625	-0-	-49	-0-	539	1	1086	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	1304	-0-	-106	-0-	540	1	764	2	Y	-0-					-0-
12	1023 N	956	-0-	-67	-0-	491	1	465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	29	1	84	2	Y	-0-					7
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-					7
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	55	1	76	2	Y	-0-					7
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	54	1	69	2	Y	-0-					7
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	48	1	85	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	39	1	84	2	Y	-0-					7
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	39	1	95	2	Y	-0-					7
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	39	1	62	2	Y	-0-					7
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					7
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	14	1	18	2	Y	-0-					7
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	15	1	16	2	Y	-0-					7
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1541	-0-	-40	-0-	428	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1059	-0-	-565	-0-	392	1	667	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	1371	-0-	-427	-0-	402	1	969	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1449	-0-	-291	-0-	450	1	999	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	433	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	436	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	465	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	465	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	450	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	420	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	450	1	1253	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1635	-0-	-101	-0-	465	1	1170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 212166 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3724 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3076	-0-	-1078	-0-	208	1	2868	2	N	-0-					54
02	3388 X	2883	-0-	-505	-0-	55	1	2828	2	N	-0-					54
03	3751 X	3394	-0-	-357	-0-	232	1	3162	2	N	-0-					54
04	3630 X	3438	-0-	-192	-0-	234	1	3204	2	N	-0-					54
05	3720 X	3384	-0-	-336	-0-	253	1	3114	2	N	15	15	1			54
						17	9									
06	3270 X	2995	-0-	-275	-0-	202	1	2793	2	N	-0-					54
07	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	258	1	3814	2	N	-0-					54
08	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	334	1	4435	2	N	-0-					54
09	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	207	1	3649	2	N	-0-					54
10	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	253	1	4869	2	N	-0-					54
11	4620 X	2999	-0-	-1621	-0-	194	1	2798	2	N	6					60
						7	9									
12	4774 X	3535	-0-	-1239	-0-	214	1	3309	2	N	11					71
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 43,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

O'CONNOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212451 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

01	589 X	549	-0-	-40	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
02	532 X	512	-0-	-20	-0-	10	1	502	2	N	-0-					-0-
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	47	1	634	2	N	-0-					-0-
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	43	1	584	2	N	-0-					-0-
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	52	1	642	2	N	3	3	1			-0-
						3	9									
06	660 X	627	-0-	-33	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-
07	682 X	342	-0-	-340	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
08	682 X	183	-0-	-499	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
09	660 X	95	-0-	-565	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
10	682 X	58	-0-	-624	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
11	630 X	62	-0-	-568	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
12	341 X	60	-0-	-281	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	1932	N	442	-0-	-1490	-0-	8	1	434	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	34	-0-	-1020	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	23	1	316	2	N	-0-					-0-
05	496	N	258	-0-	-238	-0-	19	1	236	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

O'CONNOR RANCH WELL #: 24 RRCID -> 214399 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3715 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	123	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	30	1	1549	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	995	-0-	-338	-0-	68	1	927	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1638	-0-	-102	-0-	111	1	1527	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	115	1	1410	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1740	X	1359	-0-	-381	-0-	92	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1151	-0-	-585	-0-	73	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	883	-0-	-822	-0-	62	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	831	-0-	-819	-0-	45	1	786	2	N	-0-					-0-
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	2	N	-0-					-0-
11	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	104	1	1495	2	N	-0-					-0-
*12	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	88	1	1369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 217874 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3278 - 3730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

01	155 N	139	-0-	-16	-0-	35	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	50	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	40	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	36	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	13	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	22	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	30	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	29	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	6	-0-	6	6	1	1	2	2	Y	3					21
						3	9									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					21
04	T. A.	2	-0-	2	8	1	1	1	2	Y	-0-					21
05	T. A.	51	-0-	51	59	16	1	28	2	Y	6					27
						7	9									
06	T. A.	2	-0-	2	61	1	1	1	2	Y	-0-					27
07	T. A.	39	-0-	39	100	11	1	27	2	Y	1					28
						1	9									
08	143 N	43	-0-	-100	-0-	16	1	25	2	Y	2					30
						2	9									
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					30
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	Y	15					45
						17	9									
*12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	74	1	105	2	Y	6					51
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	495	-0-	-15	-0-	34	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	28	1	350	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	37	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	306	-0-	-234	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	699	-0-	-45	-0-	177	1	522	2	N	-0-					24
02	672	X	518	-0-	-154	-0-	115	1	394	2	N	8					32
							9	9									
03	744	X	211	-0-	-533	-0-	88	1	123	2	N	-0-					32
04	720	X	461	-0-	-259	-0-	201	1	259	2	N	1					33
							1	9									
05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	262	1	464	2	N	18	3	1			48
							20	9									
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	293	1	634	2	N	31					79
							34	9									
07	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	290	1	700	2	N	12					91
							13	9									
08	744	X	704	-0-	-40	-0-	265	1	421	2	N	16					107
							18	9									
09	960	X	682	-0-	-278	-0-	231	1	445	2	N	5					112
							6	9									
10	992	X	688	-0-	-304	-0-	297	1	391	2	N	-0-					112
11	960	X	612	-0-	-348	-0-	293	1	319	2	N	-0-					112
12	992	X	605	-0-	-387	-0-	250	1	355	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 7,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

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	21	21	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	167	1	888	2	N	-0-					80
02	504	N	379	-0-	-125	-0-	63	1	316	2	N	-0-					80
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	52	1	314	2	N	-0-					80
04	1020	N	442	-0-	-578	-0-	53	1	389	2	N	-0-					80
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	16	1	407	2	N	6	6	1			80
							7	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-					80
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	N	-0-					80
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	45	1	317	2	N	-0-					80
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	N	-0-					80
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	61	1	344	2	N	-0-					80
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	93	1	453	2	N	-0-					80
12	496	N	215	-0-	-281	-0-	44	1	171	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

01	9114	X	8425	-0-	-689	-0-	1325	1	7038	2	N	56	177	1			116
							62	9									
02	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	1337	1	6720	2	N	7					123
							8	9									
03	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	1379	1	8299	2	N	47					170
							52	9									
04	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	1057	1	7779	2	N	28					198
							31	9									
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	362	1	9241	2	N	69	39	1			228
							76	9									
06	9420	X	8069	-0-	-1351	-0-	194	1	7871	2	N	4					232
							4	9									
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	1098	1	8728	2	N	41					273
							45	9									
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1241	1	8758	2	N	28	177	1			124
							31	9									
09	9360	X	7264	-0-	-2096	-0-	942	1	6308	2	N	13					137
							14	9									
10	9858	X	8670	-0-	-1188	-0-	1298	1	7344	2	N	25					162
							28	9									
11	9720	X	8271	-0-	-1449	-0-	1404	1	6846	2	N	19					181
							21	9									
12	10044	X	7844	-0-	-2200	-0-	1601	1	6242	2	N	1					182
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 104,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	482	-0-	-231	-0-	76	1	406	2	N	-0-					27
02	756 N	502	-0-	-254	-0-	83	1	419	2	N	-0-					27
03	527 N	493	-0-	-34	-0-	70	1	423	2	N	-0-					27
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	80	1	590	2	N	-0-					27
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	586	2	N	2	2	1			27
						2	9									
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	8	1	321	2	N	-0-					27
07	682 N	222	-0-	-460	-0-	25	1	197	2	N	-0-					27
08	620 N	274	-0-	-346	-0-	34	1	240	2	N	-0-					27
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	30	1	200	2	N	-0-					27
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	104	1	586	2	N	-0-					27
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	119	1	579	2	N	-0-					27
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	263	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

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-

OLIVIA (7200) 67197 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A- WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVIA (7500, UPPER) 67197 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 25 RRCID -> 202247 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7461 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGEDALE (LULING) 67544 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA, ADOLPH B. WELL #: 1 RRCID -> 038788 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10096 - 10116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

01	3348 X	125	-0-	-3223	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					322
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					330
03	T. A.	18	-0-	18	18	3	2	15	9	Y	14	192	0			152
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	139	7			13
05	T. A.	3214	-0-	3214	3232	151	1	3063	2	Y	-0-					13
06	T. A.	3017	-0-	3017	6249	197	1	2820	2	Y	-0-					13
07	8881 X	2632	-0-	-6249	-0-	126	1	2506	2	Y	-0-					13
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	121	1	2907	2	Y	-0-					13
09	3120 X	2547	-0-	-573	-0-	78	1	2469	2	Y	-0-					13
10	3224 X	2000	-0-	-1224	-0-	2000	2			Y	-0-					13
11	3030 X	739	-0-	-2291	-0-	739	2			Y	-0-					13
12	3038 X	1396	-0-	-1642	-0-	57	1	1339	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 18,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 #	549	-0-	-71	-0-	72	1	412	2	Y	59					216
						65	9									
02	560 #	484	-0-	-76	-0-	77	1	387	2	Y	18	180	1			54
						20	9									
03	620 #	606	-0-	-14	-0-	78	1	438	2	Y	82					136
						90	9									
04	570 #	567	-0-	-3	-0-	88	1	418	2	Y	55					191
						61	9									
05	DLQ G-10	613	-0-	613	613	95	1	461	2	Y	52	157	1			86
						57	9									
06	DLQ G-10	602	-0-	602	1215	102	1	443	2	Y	52					138
						57	9									
07	DLQ G-10	431	-0-	431	1646	80	1	304	2	Y	43					181
						47	9									
08	2215 R	569	-0-	-1646	-0-	84	1	431	2	Y	49	154	1			76
						54	9									
09	600 #	546	-0-	-54	-0-	88	1	400	2	Y	53					129
						58	9									
10	620 #	548	-0-	-72	-0-	96	1	387	2	Y	59					188
						65	9									
11	570 #	513	-0-	-57	-0-	102	1	354	2	Y	52	16	1			224
						57	9									
12	558 #	352	-0-	-206	-0-	47	1	235	2	Y	64	169	1	21	8	98
						70	9									

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5274 - 5283

01	5673	2427	-0-	-3246	6856	2284	2	143	9	N	130					153
02	5124	1870	-0-	-3254	3602	1739	2	131	9	N	119	197	1			75
03	5673	955	-0-	-4718	-0-	913	2	42	9	N	38					113
04	5490	1169	-0-	-4321	-0-	1137	2	32	9	N	29					142
05	5673	1156	-0-	-4517	-0-	1127	2	29	9	N	26					168
06	5490	1131	-0-	-4359	-0-	1088	2	43	9	N	39	186	1			21
07	5673	1409	-0-	-4264	-0-	1391	2	18	9	N	16					37
08	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15					52
09	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1306	2	14	9	N	13					65
10	1395 #	699	-0-	-696	-0-	677	2	22	9	N	20	14	1			71
11	1380 #	698	-0-	-682	-0-	690	2	8	9	N	7					78
12	1426 #	375	-0-	-1051	-0-	366	2	9	9	N	8	2	1			84

TOTAL GAS PROD: 14,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

01	0 W	11390	-0-	11390	42153	11171	2	219	9	N	199	168	1			176
02	0 W	7841	-0-	7841	49994	7691	2	150	9	N	136	166	1			146
03	0 W	7688	-0-	7688	57682	7614	2	74	9	N	67	168	1			45
04	0 W	6670	-0-	6670	64352	6604	2	66	9	N	60					105
05	0 W	5052	-0-	5052	69404	4983	2	69	9	N	63					168
06	0 W	3520	-0-	3520	72924	3498	2	22	9	N	20	168	1			20
07	0 W	2264	-0-	2264	75188	2238	2	26	9	N	24					44
08	0 W	1843	-0-	1843	77031	1814	2	29	9	N	26					70
09	3696	1500	-0-	-2196	74835	1489	2	11	9	N	10					80
10	16368	1570	-0-	-14798	60037	1530	2	40	9	N	36					116
11	15840	475	-0-	-15365	44672	475	2			N	-0-					116
*12	16368	357	-0-	-16011	28661	357	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 50,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO ALTO (6150) 68649 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CREST PETROLEUM, LLC 189894
SHELTON-WEST UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162822 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 6145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO ALTO, N. (6800) 68651 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
JOHNSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 055134 COMPL. DATE 06/10/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
EARTHWATER SOLUTIONS LLC 238723
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PAWELEK, EDMUND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063280 COMPL. DATE 03/30/1971 TOTAL DEPTH 11011 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1683					Y	14	12	1			15
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1683					Y	15					30
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-728	CANCELLED UNDERAGE ->		-955									
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-728					Y	-0-	23	1			7
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-728					Y	5					12
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-728					Y	49	39	1			22
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-728					Y	45	47	1			20
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-728					Y	33					53
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-728					Y	18	39	1			32
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-728									
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	24	31	1			25
10	158	R	158	-0-	-0- B	-0-	128	3	30	9	Y	27	32	1			20
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	23					43
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	19	34	1			28

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-213					Y	-0-					80
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-213					Y	37					117
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-60	CANCELLED UNDERAGE ->		-153									
03	449	R	509	-0-	60 B	-0-	150	1	340	3	Y	17					134
							19	9									
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					134
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					138
06	480	#	12	-0-	-468 B	-468	12	3			Y	-0-					138
07	496	#	-0-	-0-	-496 B	-964					Y	-0-					138
08	496	#	26	-0-	-470 B	-1434	1	3	25	9	Y	23	135	1			26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1434												
09	12	#	12	-0-	-0- B	-1434	1	3	11	9	Y	10					36
10	12	#	43	-0-	31 B	-1403	19	3	24	9	Y	22					58
11	30	#	136	-0-	106 B	-1297	136	3			Y	-0-					58
12	31	#	103	-0-	72 B	-1225	103	3			Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2 WELL #: 5 RRCID -> 038971 COMPL. DATE 04/03/1966 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 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	6696 #	5848	-0-	-848 B	-1016	5443	2	405	9	N	368	539	1			130
02	6076 #	3787	-0-	-2289 B	-3305	3492	2	295	9	N	268	177	1			221
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3305																
03	6727 #	6502	-0-	-225 B	-3530	5908	2	594	9	N	540	525	1			236
04	6510 #	6002	-0-	-508 B	-4038	24	1	5501	2	N	434	353	1			317
						477	9									
05	6510 #	5225	-0-	-1285 B	-5323	3	1	4850	2	N	338	522	1			133
						372	9									
06	5880 #	6167	-0-	287 B	-5036	28	1	5616	2	N	475	354	1			254
						523	9									
07	6076 #	5941	-0-	-135 B	-5171	5462	2	479	9	N	435	516	1			173
08	6076 #	5046	-0-	-1030 B	-6201	4622	2	424	9	N	385	357	1			201
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3183 CANCELLED UNDERAGE -> -3018																
09	5880 #	5135	-0-	-745 B	-3928	26	1	4622	2	N	443	352	1			292
						487	9									
10	6076 #	6214	-0-	138 B	-3790	12	1	5727	2	N	432	537	1			187
						475	9									
11	5880 #	5929	-0-	49 B	-3741	43	1	5460	2	N	387	346	1			228
						426	9									
12	5952 #	5680	-0-	-272 B	-4013	83	1	5161	2	N	396	354	1			270
						436	9									

TOTAL GAS PROD: 67,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,901

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

01	465 #	285	-0-	-180 B	-3101	3	1	241	2	N	37					177
						41	9									
02	476 #	192	-0-	-284 B	-3385	1	1	163	2	N	25	175	1			27
						28	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -552 CANCELLED UNDERAGE -> -2833																
03	527 #	113	-0-	-414 B	-966	1	1	111	2	N	1					28
						1	9									
04	510 #	96	-0-	-414 B	-1380	2	1	94	2	N	-0-					28
05	465 #	131	-0-	-334 B	-1714	3	1	126	2	N	2					30
						2	9									
06	270 #	105	-0-	-165 B	-1879	2	1	103	2	N	-0-					30
07	217 #	96	-0-	-121 B	-2000	1	1	95	2	N	-0-					30
08	124 #	99	-0-	-25 B	-2025	1	1	98	2	N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1473 CANCELLED UNDERAGE -> -552																
09	120 #	99	-0-	-21 B	-1494	1	1	98	2	N	-0-					30
10	124 #	176	-0-	52 B	-1442	30	1	146	2	N	-0-					30
11	120 #	78	-0-	-42 B	-1484	1	1	77	2	N	-0-					30
12	93 #	118	-0-	25 B	-1459	2	1	116	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 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	2697 #	1964	-0-	-733	B	-4573	1947	3	17	9	N	15	128	1			231
02	2436 #	2101	-0-	-335	B	-4908	2046	3	55	9	N	50					281
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2553		CANCELLED UNDERAGE ->	-2355										
03	2697 #	2441	-0-	-256	B	-2809	2386	3	55	9	N	50					331
04	2610 #	2250	-0-	-360	B	-3169	2249	3	1	9	N	1					332
05	2697 #	1212	-0-	-1485	B	-4654	1189	3	23	9	N	21					353
06	2370 #	2133	-0-	-237	B	-4891	2132	3	1	9	N	1					354
07	2449 #	1888	-0-	-561	B	-5452	1835	3	53	9	N	48					402
08	2449 #	1608	-0-	-841	B	-6293	1569	3	39	9	N	35					437
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3740		CANCELLED UNDERAGE ->	-2553										
09	2250 #	1304	-0-	-946	B	-4686	1303	3	1	9	N	1	174	1			264
10	2201 #	1055	-0-	-1146	B	-5832	1026	3	29	9	N	26					290
11	2130 #	1681	-0-	-449	B	-6281	1634	3	47	9	N	43					333
12	1891 #	819	-0-	-1072	B	-7353	819	3			N	-0-	82	1			251

TOTAL GAS PROD: 20,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727 #	6719	-0-	-8	B	-1194	6509	2	210	9	N	191	181	1			173
02	5796 #	5847	-0-	51	B	-1143	5632	2	215	9	N	195	171	1			197
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-759		CANCELLED UNDERAGE ->	-384										
03	6851 #	4891	-0-	-1960	B	-2719	4778	2	113	9	N	103	181	1			119
04	6630 #	5699	-0-	-931	B	-3650	5535	2	164	9	N	149	179	1			89
05	6851 #	5866	-0-	-985	B	-4635	5691	2	175	9	N	159	173	1			75
06	6510 #	5810	-0-	-700	B	-5335	5653	2	157	9	N	143					218
07	6479 #	6407	-0-	-72	B	-5407	6228	2	179	9	N	163	176	1			205
08	5890 #	5568	-0-	-322	B	-5729	5419	2	149	9	N	135	174	1			166
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4970		CANCELLED UNDERAGE ->	-759										
09	5820 #	5576	-0-	-244	B	-5214	5419	2	157	9	N	143	171	1			138
10	6417 #	6295	-0-	-122	B	-5336	6137	2	158	9	N	144	180	1			102
11	6210 #	6423	-0-	213	B	-5123	6227	2	196	9	N	178	180	1			100
12	6417 #	5517	-0-	-900	B	-6023	5317	2	200	9	N	182	179	1			103

TOTAL GAS PROD: 70,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	316	-0-	-2350	B	-17572	187	2	129	9	N	117	3	8			227
02	1456 #	32	-0-	-1424	B	-18996	19	2	13	9	N	12					239
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-15652		CANCELLED UNDERAGE ->	-3344										
03	744 #	103	-0-	-641	B	-16293	93	2	10	9	N	9					248
04	240 #	794	-0-	554	B	-15739	626	2	168	9	N	153	169	1			232
05	248 #	1365	-0-	1117	B	-14622	1234	2	131	9	N	119	166	1			185
06	T. A.	2434	-0-	2434	B	-12188	2122	2	312	9	N	284	350	1	2	8	117
07	T. A.	2651	-0-	2651	B	-9537	2335	2	316	9	N	287	168	1			236
08	T. A.	2791	-0-	2791	B	-6746	2503	2	288	9	N	262	349	1			149
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-641		CANCELLED UNDERAGE ->	-6105										
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-641					N	72	173	1			48
10	2666 #	3126	-0-	460	B	-181	2640	2	486	9	N	442	348	1			142
11	2882 R	3063	-0-	181	B	-0-	2577	2	486	9	N	442	521	1			63
12	2790 #	2281	-0-	-509	B	-509	1993	2	288	9	N	262	168	1			157

TOTAL GAS PROD: 18,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,461

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	269	-0-	52 B	-11525	269	2			N	-0-					80
02	196 #	216	-0-	20 B	-11505	216	2			N	-0-					80
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->	-11497										
03	279 #	219	-0-	-60 B	-68	219	2			N	-0-					80
04	270 #	213	-0-	-57 B	-125	213	2			N	-0-					80
05	279 #	243	-0-	-36 B	-161	243	2			N	-0-					80
06	270 #	209	-0-	-61 B	-222	209	2			N	-0-					80
07	248 #	190	-0-	-58 B	-280	190	2			N	-0-					80
08	217 #	233	-0-	16 B	-264	233	2			N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-264												
09	240 #	233	-0-	-7 B	-271	233	2			N	-0-					80
10	248 #	247	-0-	-1 B	-272	247	2			N	-0-					80
*11	210 #	146	-0-	-64 B	-336	146	2			N	-0-					80
*12	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-584					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO E-4) 69022 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 125 WELL #: 1A RRCID -> 171803 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3265 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - PLUGGED 04/24/14																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	51789	-0-	51789	51789	2064	1	47709	2	N	1833	1297	1			536
						2016	9									
05	14B2 EXT	103859	-0-	103859	155648	3649	1	94949	2	N	4783	4804	1			515
						5261	9									
06	14B2 EXT	88329	-0-	88329	243977	3924	1	79092	2	N	4830	4465	1			880
						5313	9									
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	243977					N	NO RPT					880
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	243977					N	NO RPT					880
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

TOTAL GAS PROD: 243,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,446

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 85 WELL #: 2 RRCID -> 112399 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8840 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485 X	12268	-0-	-1217	-0-	305	1	11663	3	N	273	273	0			-0-
						300	9									
02	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	189	1	7106	3	N	185	185	0			-0-
						204	9									
03	12061 X	12061	-0-	-0-	-0-	326	1	11386	3	N	317	317	0			-0-
						349	9									
04	13440 X	11601	-0-	-1839	-0-	316	1	10874	3	N	374	374	0			-0-
						411	9									
05	12276 X	10931	-0-	-1345	-0-	295	1	10430	3	N	187	187	0			-0-
						206	9									
06	11880 X	10899	-0-	-981	-0-	316	1	10175	3	N	371	371	0			-0-
						408	9									
07	12059 X	7957	-0-	-4102	-0-	189	1	7563	3	N	186	186	0			-0-
						205	9									
08	12059 X	11162	-0-	-897	-0-	189	1	10571	3	N	365	364	0	1	8	-0-
						402	9									
09	11610 X	9035	-0-	-2575	-0-	8831	3	204	9	N	185	182	0	3	8	-0-
10	11253 X	1424	-0-	-9829	-0-	1231	3	193	9	N	175	175	0			-0-
11	10890 X	-0-	-0-	-10890	-0-					N	-0-					-0-
12	11160 X	3477	-0-	-7683	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) //CONT.// 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48856	33390	-0-	-15466	-0-	309	1	32349	3	N	665	665	0			-0-
						732	9									
02	DLQ G-10	16753	-0-	16753	16753	192	1	16154	3	N	370	370	0			-0-
						407	9									
03	33236	21938	-0-	-11298	5455	331	1	21331	3	N	251	251	0			-0-
						276	9									
04	5455 R	-0-	-0-	-5455	-0-					N	-0-					-0-
05	34813 #	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					-0-
06	32310 #	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-					-0-
07	21948 #	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	355	-0-	355	355	345	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	DLQ G-10	588	-0-	588	943	582	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	DLQ G-10	122	-0-	122	1065	114	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-					-0-
*12	1279 N	214	-0-	-1065	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH) 69049 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGACY EXPLORATION, INC. 495544
SHELLY GRIFFITH WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

01	1240 N	672	-0-	-568 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	728 N	543	-0-	-185 B	-0-	531	2	12	9	N	11	11	1			-0-
03	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
05	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1569	2	42	9	N	38	38	1			-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1557	-0-	-63 B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
10	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
11	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1612 N	971	-0-	-641 B	-0-	963	2	8	9	N	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

01	2511 X	2020	-0-	-491 B	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1775	-0-	-465 B	-0-	1733	2	42	9	N	38	38	1			-0-
03	2480 X	2301	-0-	-179 B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
04	2283 X	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	1944	-0-	-288 B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	2220 X	2014	-0-	-206 B	-0-	1961	2	53	9	N	48	48	1			-0-
07	2356 X	2290	-0-	-66 B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	2301	-0-	-55 B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	2079	-0-	-201 B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	2294 X	2291	-0-	-3 B	-0-	2267	2	24	9	N	22	22	1			-0-
11	2220 X	2001	-0-	-219 B	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2294 X	2102	-0-	-192 B	-0-	2085	2	17	9	N	15	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	3396	-0-	3396 B	3708	3389	2	7	9	N	6					16
02	0	3102	-0-	3102 B	6810	3102	2			N	-0-					16
03	0	4229	-0-	4229 B	11039	4229	2			N	-0-					16
04	14804 X	3765	-0-	-11039 B	-0-	3765	2			N	-0-					16
05	5394 X	3591	-0-	-1803 B	-0-	3591	2			N	-0-					16
06	5220 X	3577	-0-	-1643 B	-0-	3487	2	90	9	N	82	85	1			13
07	5394 X	3669	-0-	-1725 B	-0-	3669	2			N	-0-					13
08	5394 X	3604	-0-	-1790 B	-0-	3604	2			N	-0-					13
09	3780 X	3463	-0-	-317 B	-0-	3463	2			N	-0-					13
10	3689 X	3460	-0-	-229 B	-0-	3460	2			N	-0-					13
11	3570 X	3016	-0-	-554 B	-0-	3016	2			N	-0-					13
12	3658 X	2996	-0-	-662 B	-0-	2986	2	10	9	N	9	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) //CONT.// 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	343	-0-	343 B	343	17	1	326	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	6	-0-	6 B	349	6	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

01	2422 X	2422	-0-	-0- B	-0-	225	1	2197	3	N	-0-			-0-
02	2380 X	1974	-0-	-406 B	-0-	163	1	1811	3	N	-0-			-0-
03	2635 X	2064	-0-	-571 B	-0-	184	1	1880	3	N	-0-			-0-
04	2550 X	1878	-0-	-672 B	-0-	128	1	1750	3	N	-0-			-0-
05	2542 X	2308	-0-	-234 B	-0-	161	1	2147	3	N	-0-			-0-
06	2340 X	1947	-0-	-393 B	-0-	134	1	1813	3	N	-0-			-0-
07	2201 X	2164	-0-	-37 B	-0-	138	1	2026	3	N	-0-			-0-
08	1886 X	1886	-0-	-0- B	-0-	126	1	1760	3	N	-0-			-0-
09	2220 X	1824	-0-	-396 B	-0-	125	1	1699	3	N	-0-			-0-
10	2294 X	2150	-0-	-144 B	-0-	214	1	1936	3	N	-0-			-0-
11	2100 X	2026	-0-	-74 B	-0-	195	1	1831	3	N	-0-			-0-
*12	2209 X	2209	-0-	-0- B	-0-	221	1	1988	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

01	9858 X	7634	-0-	-2224 B	-0-	388	1	7246	3	N	-0-			-0-
02	8316 X	7065	-0-	-1251 B	-0-	373	1	6692	3	N	-0-			-0-
03	9207 X	8026	-0-	-1181 B	-0-	381	1	7645	3	N	-0-			-0-
04	8430 X	7704	-0-	-726 B	-0-	352	1	7352	3	N	-0-			-0-
05	8029 X	7819	-0-	-210 B	-0-	389	1	7430	3	N	-0-			-0-
06	7924 X	7924	-0-	-0- B	-0-	402	1	7522	3	N	-0-			-0-
07	9801 X	9801	-0-	-0- B	-0-	485	1	9316	3	N	-0-			-0-
08	10034 X	10034	-0-	-0- B	-0-	406	1	9628	3	N	-0-			-0-
09	22504 X	22504	-0-	-0- B	-0-	1015	1	21489	3	N	-0-			-0-
10	26132 X	26132	-0-	-0- B	-0-	1207	1	24925	3	N	-0-			-0-
11	22426 X	22426	-0-	-0- B	-0-	1122	1	21304	3	N	-0-			-0-
*12	24312 X	24312	-0-	-0- B	-0-	1107	1	23205	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8593	-0-	-800 B	-0-	798	1	7795	3	N	-0-			-0-
02	8484 X	7899	-0-	-585 B	-0-	651	1	7248	3	N	-0-			-0-
03	9393 X	8224	-0-	-1169 B	-0-	732	1	7492	3	N	-0-			-0-
04	8310 X	7089	-0-	-1221 B	-0-	483	1	6606	3	N	-0-			-0-
05	8742 X	7940	-0-	-802 B	-0-	553	1	7387	3	N	-0-			-0-
06	8933 X	8933	-0-	-0- B	-0-	616	1	8317	3	N	-0-			-0-
07	9298 X	9298	-0-	-0- B	-0-	593	1	8705	3	N	-0-			-0-
08	8773 X	8773	-0-	-0- B	-0-	586	1	8187	3	N	-0-			-0-
09	8940 X	8320	-0-	-620 B	-0-	570	1	7750	3	N	-0-			-0-
10	9300 X	8742	-0-	-558 B	-0-	870	1	7872	3	N	-0-			-0-
11	9000 X	8481	-0-	-519 B	-0-	815	1	7666	3	N	-0-			-0-
12	9300 X	9117	-0-	-183 B	-0-	914	1	8203	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4045 X	4045	-0-	-0- B	-0-	285	1	3760	3	N	-0-			-0-
02	3472 X	3377	-0-	-95 B	-0-	262	1	3115	3	N	-0-			-0-
03	4216 X	3409	-0-	-807 B	-0-	327	1	3082	3	N	-0-			-0-
04	4080 X	2784	-0-	-1296 B	-0-	262	1	2522	3	N	-0-			-0-
05	4216 X	3760	-0-	-456 B	-0-	340	1	3420	3	N	-0-			-0-
06	3900 X	3148	-0-	-752 B	-0-	260	1	2888	3	N	-0-			-0-
07	3751 X	2988	-0-	-763 B	-0-	315	1	2673	3	N	-0-			-0-
08	2947 X	2947	-0-	-0- B	-0-	319	1	2628	3	N	-0-			-0-
09	3630 X	3043	-0-	-587 B	-0-	126	1	2917	3	N	-0-			-0-
10	3751 X	3501	-0-	-250 B	-0-	14	1	3487	3	N	-0-			-0-
11	4207 X	4207	-0-	-0- B	-0-	17	1	4190	3	N	-0-			-0-
*12	4260 X	4260	-0-	-0- B	-0-	17	1	4243	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890 X	4919	-0-	-971 B	-0-	347	1	4572	3	N	-0-			-0-
02	5320 X	4285	-0-	-1035 B	-0-	332	1	3953	3	N	-0-			-0-
03	6107 X	5275	-0-	-832 B	-0-	506	1	4769	3	N	-0-			-0-
04	5910 X	5193	-0-	-717 B	-0-	488	1	4705	3	N	-0-			-0-
05	6107 X	5668	-0-	-439 B	-0-	513	1	5155	3	N	-0-			-0-
06	5215 X	5215	-0-	-0- B	-0-	431	1	4784	3	N	-0-			-0-
07	5363 X	5235	-0-	-128 B	-0-	552	1	4683	3	N	-0-			-0-
08	5177 X	5177	-0-	-0- B	-0-	560	1	4617	3	N	-0-			-0-
09	5490 X	4821	-0-	-669 B	-0-	200	1	4621	3	N	-0-			-0-
10	5673 X	5071	-0-	-602 B	-0-	20	1	5051	3	N	-0-			-0-
11	5220 X	5028	-0-	-192 B	-0-	21	1	5007	3	N	-0-			-0-
12	5239 X	5133	-0-	-106 B	-0-	20	1	5113	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 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	2761	X	2761	-0-	-0- B	-0-	195	1	2566	3	N	-0-			-0-
02	448	X	439	-0-	-9 B	-0-	34	1	405	3	N	-0-			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670 B	-0-					N	-0-			-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496 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.		5192	-0-	5192 B	5192	21	1	5171	3	N	-0-			-0-
11	T. A.		3274	-0-	3274 B	8466	14	1	3260	3	N	-0-			-0-
*12	8466	X	-0-	-0-	-8466 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

01	7471	X	6198	-0-	-1273 B	-0-	206	1	5992	3	N	-0-			-0-
02	8008	X	6111	-0-	-1897 B	-0-	173	1	5938	3	N	-0-			-0-
03	8866	X	6625	-0-	-2241 B	-0-	173	1	6452	3	N	-0-			-0-
04	8160	X	6418	-0-	-1742 B	-0-	437	1	5981	3	N	-0-			-0-
05	7068	X	5926	-0-	-1142 B	-0-	413	1	5513	3	N	-0-			-0-
06	6540	X	5484	-0-	-1056 B	-0-	378	1	5106	3	N	-0-			-0-
07	6977	X	6977	-0-	-0- B	-0-	445	1	6532	3	N	-0-			-0-
08	5631	X	5631	-0-	-0- B	-0-	376	1	5255	3	N	-0-			-0-
09	6420	X	5127	-0-	-1293 B	-0-	351	1	4776	3	N	-0-			-0-
10	6975	X	4740	-0-	-2235 B	-0-	472	1	4268	3	N	-0-			-0-
11	6750	X	5140	-0-	-1610 B	-0-	494	1	4646	3	N	-0-			-0-
12	6975	X	4212	-0-	-2763 B	-0-	422	1	3790	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	7	1	68	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		230	-0-	230 B	230	16	1	214	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		207	-0-	207 B	437	12	1	195	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		80	-0-	80 B	517	5	1	75	3	N	-0-			-0-
05	T. A.		156	-0-	156 B	673	11	1	145	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		149	-0-	149 B	822	10	1	139	3	N	-0-			-0-
07	993	X	171	-0-	-822 B	-0-	11	1	160	3	N	-0-			-0-
08	91	X	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	10	1	140	3	N	-0-			-0-
10	186	N	130	-0-	-56 B	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-
11	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	27	1	252	3	N	-0-			-0-
*12	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	21	1	191	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4250	-0-	-741 B	-0-	395	1	3855	3	N	-0-			-0-
02	4228 X	4103	-0-	-125 B	-0-	338	1	3765	3	N	-0-			-0-
03	4371 X	3920	-0-	-451 B	-0-	349	1	3571	3	N	-0-			-0-
04	4230 X	3770	-0-	-460 B	-0-	257	1	3513	3	N	-0-			-0-
05	4557 X	3860	-0-	-697 B	-0-	269	1	3591	3	N	-0-			-0-
06	4410 X	4089	-0-	-321 B	-0-	282	1	3807	3	N	-0-			-0-
07	4557 X	4134	-0-	-423 B	-0-	264	1	3870	3	N	-0-			-0-
08	4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	281	1	3923	3	N	-0-			-0-
09	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	302	1	4112	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	4071	-0-	-145 B	-0-	405	1	3666	3	N	-0-			-0-
11	4080 X	3880	-0-	-200 B	-0-	373	1	3507	3	N	-0-			-0-
12	4557 X	4237	-0-	-320 B	-0-	425	1	3812	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

01	16089 X	11509	-0-	-4580 B	-0-	1069	1	10440	3	N	-0-			-0-
02	14140 X	9392	-0-	-4748 B	-0-	774	1	8618	3	N	-0-			-0-
03	15655 X	8901	-0-	-6754 B	-0-	792	1	8109	3	N	-0-			-0-
04	14430 X	10078	-0-	-4352 B	-0-	687	1	9391	3	N	-0-			-0-
05	14911 X	8150	-0-	-6761 B	-0-	568	1	7582	3	N	-0-			-0-
06	11130 X	5041	-0-	-6089 B	-0-	348	1	4693	3	N	-0-			-0-
07	10518 X	10518	-0-	-0- B	-0-	670	1	9848	3	N	-0-			-0-
08	5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	343	1	4794	3	N	-0-			-0-
09	10499 X	10499	-0-	-0- B	-0-	719	1	9780	3	N	-0-			-0-
10	10509 X	7786	-0-	-2723 B	-0-	775	1	7011	3	N	-0-			-0-
11	11904 X	11904	-0-	-0- B	-0-	1144	1	10760	3	N	-0-			-0-
12	10850 X	5505	-0-	-5345 B	-0-	552	1	4953	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

01	7285 X	6827	-0-	-458 B	-0-	227	1	6600	3	N	-0-			-0-
02	7420 X	5944	-0-	-1476 B	-0-	169	1	5775	3	N	-0-			-0-
03	8215 X	6609	-0-	-1606 B	-0-	172	1	6437	3	N	-0-			-0-
04	7950 X	7648	-0-	-302 B	-0-	203	1	7445	3	N	-0-			-0-
05	8091 X	6630	-0-	-1461 B	-0-	190	1	6440	3	N	-0-			-0-
06	6600 X	5958	-0-	-642 B	-0-	174	1	5784	3	N	-0-			-0-
07	7905 X	6205	-0-	-1700 B	-0-	184	1	6021	3	N	-0-			-0-
08	7595 X	7595	-0-	-0- B	-0-	210	1	7385	3	N	-0-			-0-
09	7650 X	7028	-0-	-622 B	-0-	225	1	6803	3	N	-0-			-0-
10	6706 X	6706	-0-	-0- B	-0-	207	1	6499	3	N	-0-			-0-
11	7350 X	5566	-0-	-1784 B	-0-	174	1	5392	3	N	-0-			-0-
12	7595 X	5927	-0-	-1668 B	-0-	192	1	5735	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	160	1	1561	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1419	-0-	-65 B	-0-	117	1	1302	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	1568	-0-	-168 B	-0-	140	1	1428	3	N	-0-			-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0- B	-0-	221	1	3028	3	N	-0-			-0-
05	12020	X	12020	-0-	-0- B	-0-	838	1	11182	3	N	-0-			-0-
06	10089	X	10089	-0-	-0- B	-0-	696	1	9393	3	N	-0-			-0-
07	9079	X	9079	-0-	-0- B	-0-	579	1	8500	3	N	-0-			-0-
08	8107	X	8107	-0-	-0- B	-0-	542	1	7565	3	N	-0-			-0-
09	6989	X	6989	-0-	-0- B	-0-	479	1	6510	3	N	-0-			-0-
10	5213	X	5213	-0-	-0- B	-0-	519	1	4694	3	N	-0-			-0-
11	4124	X	4124	-0-	-0- B	-0-	396	1	3728	3	N	-0-			-0-
*12	3484	X	3484	-0-	-0- B	-0-	349	1	3135	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

01	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	80	1	780	3	N	-0-			-0-
02	756	N	750	-0-	-6 B	-0-	62	1	688	3	N	-0-			-0-
03	930	N	783	-0-	-147 B	-0-	70	1	713	3	N	-0-			-0-
04	840	N	720	-0-	-120 B	-0-	49	1	671	3	N	-0-			-0-
05	837	N	748	-0-	-89 B	-0-	52	1	696	3	N	-0-			-0-
06	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	53	1	712	3	N	-0-			-0-
07	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	52	1	760	3	N	-0-			-0-
08	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	54	1	753	3	N	-0-			-0-
09	862	N	862	-0-	-0- B	-0-	59	1	803	3	N	-0-			-0-
10	806	N	757	-0-	-49 B	-0-	75	1	682	3	N	-0-			-0-
11	780	N	619	-0-	-161 B	-0-	59	1	560	3	N	-0-			-0-
12	899	N	608	-0-	-291 B	-0-	61	1	547	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

01	775	N	420	-0-	-355 B	-0-	39	1	381	3	N	-0-			-0-
02	588	N	532	-0-	-56 B	-0-	44	1	488	3	N	-0-			-0-
03	589	N	151	-0-	-438 B	-0-	13	1	138	3	N	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	33	1	449	3	N	-0-			-0-
05	589	N	526	-0-	-63 B	-0-	37	1	489	3	N	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	11	1	149	3	N	-0-			-0-
07	496	N	71	-0-	-425 B	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
08	527	N	347	-0-	-180 B	-0-	23	1	324	3	N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	25	1	344	3	N	-0-			-0-
10	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	64	1	580	3	N	-0-			-0-
11	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	42	1	396	3	N	-0-			-0-
*12	456	N	456	-0-	-0- B	-0-	46	1	410	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9301 X	9301	-0-	-0- B	-0-	473	1	8828	3	N	-0-			-0-
02	8008 X	7328	-0-	-680 B	-0-	387	1	6941	3	N	-0-			-0-
03	9198 X	9198	-0-	-0- B	-0-	436	1	8762	3	N	-0-			-0-
04	9520 X	9520	-0-	-0- B	-0-	436	1	9084	3	N	-0-			-0-
05	9730 X	9730	-0-	-0- B	-0-	483	1	9247	3	N	-0-			-0-
06	9590 X	9590	-0-	-0- B	-0-	486	1	9104	3	N	-0-			-0-
07	9880 X	9880	-0-	-0- B	-0-	489	1	9391	3	N	-0-			-0-
08	9688 X	9688	-0-	-0- B	-0-	392	1	9296	3	N	-0-			-0-
09	9600 X	9251	-0-	-349 B	-0-	417	1	8834	3	N	-0-			-0-
10	9920 X	9049	-0-	-871 B	-0-	418	1	8631	3	N	-0-			-0-
11	9600 X	8640	-0-	-960 B	-0-	432	1	8208	3	N	-0-			-0-
12	9889 X	7252	-0-	-2637 B	-0-	330	1	6922	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

01	4810 X	4810	-0-	-0- B	-0-	244	1	4566	3	N	-0-			-0-
02	5024 X	5024	-0-	-0- B	-0-	287	1	4737	3	N	-0-			-0-
03	6083 X	6083	-0-	-0- B	-0-	345	1	5738	3	N	-0-			-0-
04	5604 X	5604	-0-	-0- B	-0-	334	1	5270	3	N	-0-			-0-
05	5394 X	5196	-0-	-198 B	-0-	337	1	4859	3	N	-0-			-0-
06	5220 X	4096	-0-	-1124 B	-0-	277	1	3819	3	N	-0-			-0-
07	5394 X	3492	-0-	-1902 B	-0-	244	1	3248	3	N	-0-			-0-
08	3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	263	1	3533	3	N	-0-			-0-
09	5610 X	3967	-0-	-1643 B	-0-	299	1	3668	3	N	-0-			-0-
10	5208 X	4561	-0-	-647 B	-0-	328	1	4233	3	N	-0-			-0-
11	5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-	368	1	4872	3	N	-0-			-0-
*12	6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	460	1	6525	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

01	8804 X	8527	-0-	-277 B	-0-	433	1	8094	3	N	-0-			-0-
02	7837 X	7837	-0-	-0- B	-0-	448	1	7389	3	N	-0-			-0-
03	9491 X	9491	-0-	-0- B	-0-	538	1	8953	3	N	-0-			-0-
04	6210 X	5115	-0-	-1095 B	-0-	305	1	4810	3	N	-0-			-0-
05	6417 X	4865	-0-	-1552 B	-0-	315	1	4550	3	N	-0-			-0-
06	7318 X	7318	-0-	-0- B	-0-	495	1	6823	3	N	-0-			-0-
07	6417 X	4789	-0-	-1628 B	-0-	334	1	4455	3	N	-0-			-0-
08	3903 X	3903	-0-	-0- B	-0-	271	1	3632	3	N	-0-			-0-
09	7320 X	2366	-0-	-4954 B	-0-	178	1	2188	3	N	-0-			-0-
10	7564 X	6457	-0-	-1107 B	-0-	464	1	5993	3	N	-0-			-0-
11	7320 X	2780	-0-	-4540 B	-0-	195	1	2585	3	N	-0-			-0-
*12	9417 X	9417	-0-	-0- B	-0-	621	1	8796	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 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	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	8	1	84	3	N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	5	1	47	3	N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	5	1	70	3	N	-0-			-0-
05	93 N	24	-0-	-69 B	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
07	93 N	46	-0-	-47 B	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

01	8587 X	40	-0-	-8547 B	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
02	7728 X	303	-0-	-7425 B	-0-	25	1	278	3	N	-0-			-0-
03	9347 X	9347	-0-	-0- B	-0-	832	1	8515	3	N	-0-			-0-
04	8247 X	8247	-0-	-0- B	-0-	562	1	7685	3	N	-0-			-0-
05	2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	207	1	2765	3	N	-0-			-0-
06	9060 X	6413	-0-	-2647 B	-0-	442	1	5971	3	N	-0-			-0-
07	9362 X	8259	-0-	-1103 B	-0-	526	1	7733	3	N	-0-			-0-
08	7028 X	7028	-0-	-0- B	-0-	470	1	6558	3	N	-0-			-0-
09	8250 X	5076	-0-	-3174 B	-0-	348	1	4728	3	N	-0-			-0-
10	8246 X	4775	-0-	-3471 B	-0-	475	1	4300	3	N	-0-			-0-
11	7980 X	4568	-0-	-3412 B	-0-	439	1	4129	3	N	-0-			-0-
12	8246 X	6022	-0-	-2224 B	-0-	604	1	5418	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

01	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	5	1	149	3	N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	4	1	135	3	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	4	1	151	3	N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	9	1	315	3	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	4	1	152	3	N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	4	1	124	3	N	-0-			-0-
07	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	24	1	773	3	N	-0-			-0-
08	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	26	1	926	3	N	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	24	1	734	3	N	-0-			-0-
10	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	25	1	771	3	N	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	19	1	602	3	N	-0-			-0-
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	4	1	117	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5188	-0-	-578 B	-0-	497 1	4691 3	N	-0-			-0-
02	5208 X	4903	-0-	-305 B	-0-	335 1	4568 3	N	-0-			-0-
03	5766 X	5262	-0-	-504 B	-0-	303 1	4959 3	N	-0-			-0-
04	5280 X	5128	-0-	-152 B	-0-	351 1	4777 3	N	-0-			-0-
05	5425 X	4950	-0-	-475 B	-0-	369 1	4581 3	N	-0-			-0-
06	5250 X	5052	-0-	-198 B	-0-	488 1	4564 3	N	-0-			-0-
07	5425 X	5147	-0-	-278 B	-0-	534 1	4613 3	N	-0-			-0-
08	5390 X	5390	-0-	-0- B	-0-	510 1	4880 3	N	-0-			-0-
09	5130 X	5130	-0-	-0- B	-0-	561 1	4569 3	N	-0-			-0-
10	5208 X	5189	-0-	-19 B	-0-	594 1	4595 3	N	-0-			-0-
11	5220 X	4898	-0-	-322 B	-0-	550 1	4348 3	N	-0-			-0-
12	5394 X	5359	-0-	-35 B	-0-	471 1	4888 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5079	-0-	-408 B	-0-	486 1	4593 3	N	-0-			-0-
02	4928 X	4010	-0-	-918 B	-0-	274 1	3736 3	N	-0-			-0-
03	5456 X	4855	-0-	-601 B	-0-	279 1	4576 3	N	-0-			-0-
04	5280 X	4997	-0-	-283 B	-0-	342 1	4655 3	N	-0-			-0-
05	5301 X	5205	-0-	-96 B	-0-	388 1	4817 3	N	-0-			-0-
06	4920 X	4823	-0-	-97 B	-0-	466 1	4357 3	N	-0-			-0-
07	5177 X	4985	-0-	-192 B	-0-	517 1	4468 3	N	-0-			-0-
08	5030 X	5030	-0-	-0- B	-0-	476 1	4554 3	N	-0-			-0-
09	5040 X	4941	-0-	-99 B	-0-	540 1	4401 3	N	-0-			-0-
10	5208 X	4964	-0-	-244 B	-0-	568 1	4396 3	N	-0-			-0-
11	4860 X	4798	-0-	-62 B	-0-	539 1	4259 3	N	-0-			-0-
12	5115 X	4783	-0-	-332 B	-0-	421 1	4362 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7738 X	7738	-0-	-0- B	-0-	170 1	7568 3	N	-0-			-0-
02	8459 X	8459	-0-	-0- B	-0-	169 1	8290 3	N	-0-			-0-
03	8358 X	8358	-0-	-0- B	-0-	170 1	8188 3	N	-0-			-0-
04	8033 X	8033	-0-	-0- B	-0-	158 1	7875 3	N	-0-			-0-
05	9362 X	8267	-0-	-1095 B	-0-	173 1	8094 3	N	-0-			-0-
06	9060 X	8101	-0-	-959 B	-0-	174 1	7927 3	N	-0-			-0-
07	9362 X	8130	-0-	-1232 B	-0-	176 1	7954 3	N	-0-			-0-
08	8222 X	8222	-0-	-0- B	-0-	174 1	8048 3	N	-0-			-0-
09	8100 X	7916	-0-	-184 B	-0-	104 1	7812 3	N	-0-			-0-
10	8370 X	7982	-0-	-388 B	-0-	32 1	7950 3	N	-0-			-0-
11	8100 X	8049	-0-	-51 B	-0-	33 1	8016 3	N	-0-			-0-
12	8215 X	8149	-0-	-66 B	-0-	32 1	8117 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4205	-0-	-507	B	-0-	214	1	3991	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3492	-0-	-736	B	-0-	184	1	3308	3	N	-0-			-0-
03	4588	X	3947	-0-	-641	B	-0-	187	1	3760	3	N	-0-			-0-
04	4440	X	3810	-0-	-630	B	-0-	260	1	3550	3	N	-0-			-0-
05	4402	X	3353	-0-	-1049	B	-0-	234	1	3119	3	N	-0-			-0-
06	4080	X	3560	-0-	-520	B	-0-	246	1	3314	3	N	-0-			-0-
07	4022	X	4022	-0-	-0-	B	-0-	256	1	3766	3	N	-0-			-0-
08	4283	X	4283	-0-	-0-	B	-0-	286	1	3997	3	N	-0-			-0-
09	3810	X	3651	-0-	-159	B	-0-	250	1	3401	3	N	-0-			-0-
10	4327	X	4327	-0-	-0-	B	-0-	431	1	3896	3	N	-0-			-0-
11	4172	X	4172	-0-	-0-	B	-0-	401	1	3771	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	4147	-0-	-131	B	-0-	416	1	3731	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

01	32891	X	28992	-0-	-3899	B	-0-	2694	1	26298	3	N	-0-			-0-
02	29708	X	24464	-0-	-5244	B	-0-	2015	1	22449	3	N	-0-			-0-
03	32891	X	29949	-0-	-2942	B	-0-	2665	1	27284	3	N	-0-			-0-
04	31140	X	28326	-0-	-2814	B	-0-	1930	1	26396	3	N	-0-			-0-
05	32871	X	32871	-0-	-0-	B	-0-	2291	1	30580	3	N	-0-			-0-
06	32114	X	32114	-0-	-0-	B	-0-	2215	1	29899	3	N	-0-			-0-
07	30044	X	30044	-0-	-0-	B	-0-	1915	1	28129	3	N	-0-			-0-
08	32611	X	32611	-0-	-0-	B	-0-	2179	1	30432	3	N	-0-			-0-
09	24578	X	24578	-0-	-0-	B	-0-	1683	1	22895	3	N	-0-			-0-
10	33170	X	26846	-0-	-6324	B	-0-	2672	1	24174	3	N	-0-			-0-
11	32100	X	24858	-0-	-7242	B	-0-	2389	1	22469	3	N	-0-			-0-
12	31192	X	23928	-0-	-7264	B	-0-	2399	1	21529	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 339,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

01	5134	X	5134	-0-	-0-	B	-0-	113	1	5021	3	N	-0-			-0-
02	5052	X	5052	-0-	-0-	B	-0-	101	1	4951	3	N	-0-			-0-
03	4960	X	4845	-0-	-115	B	-0-	99	1	4746	3	N	-0-			-0-
04	5614	X	5614	-0-	-0-	B	-0-	111	1	5503	3	N	-0-			-0-
05	5846	X	5846	-0-	-0-	B	-0-	122	1	5724	3	N	-0-			-0-
06	5040	X	4557	-0-	-483	B	-0-	98	1	4459	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	3556	-0-	-1652	B	-0-	77	1	3479	3	N	-0-			-0-
08	4053	X	4053	-0-	-0-	B	-0-	86	1	3967	3	N	-0-			-0-
09	4163	X	4163	-0-	-0-	B	-0-	55	1	4108	3	N	-0-			-0-
10	5859	X	3074	-0-	-2785	B	-0-	12	1	3062	3	N	-0-			-0-
11	4560	X	3055	-0-	-1505	B	-0-	13	1	3042	3	N	-0-			-0-
*12	4321	X	4321	-0-	-0-	B	-0-	17	1	4304	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15810 X	13858	-0-	-1952 B	-0-	705	1	13153	3	N	-0-			-0-
02	13832 X	13044	-0-	-788 B	-0-	689	1	12355	3	N	-0-			-0-
03	15221 X	13365	-0-	-1856 B	-0-	634	1	12731	3	N	-0-			-0-
04	14190 X	12686	-0-	-1504 B	-0-	580	1	12106	3	N	-0-			-0-
05	14446 X	12641	-0-	-1805 B	-0-	628	1	12013	3	N	-0-			-0-
06	13980 X	12534	-0-	-1446 B	-0-	636	1	11898	3	N	-0-			-0-
07	14446 X	12438	-0-	-2008 B	-0-	616	1	11822	3	N	-0-			-0-
08	10826 X	10826	-0-	-0- B	-0-	438	1	10388	3	N	-0-			-0-
09	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	165	1	3502	3	N	-0-			-0-
10	12958 X	3788	-0-	-9170 B	-0-	175	1	3613	3	N	-0-			-0-
11	12540 X	9232	-0-	-3308 B	-0-	462	1	8770	3	N	-0-			-0-
12	12431 X	11927	-0-	-504 B	-0-	543	1	11384	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

01	6448 X	6151	-0-	-297 B	-0-	572	1	5579	3	N	-0-			-0-
02	6244 X	5412	-0-	-832 B	-0-	446	1	4966	3	N	-0-			-0-
03	6913 X	6001	-0-	-912 B	-0-	534	1	5467	3	N	-0-			-0-
04	6690 X	6042	-0-	-648 B	-0-	412	1	5630	3	N	-0-			-0-
05	6510 X	5823	-0-	-687 B	-0-	406	1	5417	3	N	-0-			-0-
06	6023 X	6023	-0-	-0- B	-0-	415	1	5608	3	N	-0-			-0-
07	6231 X	5676	-0-	-555 B	-0-	362	1	5314	3	N	-0-			-0-
08	5895 X	5895	-0-	-0- B	-0-	394	1	5501	3	N	-0-			-0-
09	5546 X	5546	-0-	-0- B	-0-	380	1	5166	3	N	-0-			-0-
10	6231 X	5657	-0-	-574 B	-0-	563	1	5094	3	N	-0-			-0-
11	6030 X	5562	-0-	-468 B	-0-	534	1	5028	3	N	-0-			-0-
12	5890 X	5359	-0-	-531 B	-0-	537	1	4822	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

01	11563 X	11448	-0-	-115 B	-0-	381	1	11067	3	N	-0-			-0-
02	9940 X	9837	-0-	-103 B	-0-	279	1	9558	3	N	-0-			-0-
03	10798 X	10798	-0-	-0- B	-0-	281	1	10517	3	N	-0-			-0-
04	11010 X	10820	-0-	-190 B	-0-	287	1	10533	3	N	-0-			-0-
05	11377 X	10108	-0-	-1269 B	-0-	289	1	9819	3	N	-0-			-0-
06	11010 X	9981	-0-	-1029 B	-0-	292	1	9689	3	N	-0-			-0-
07	11191 X	11013	-0-	-178 B	-0-	327	1	10686	3	N	-0-			-0-
08	10739 X	10739	-0-	-0- B	-0-	297	1	10442	3	N	-0-			-0-
09	10811 X	10811	-0-	-0- B	-0-	346	1	10465	3	N	-0-			-0-
10	11005 X	10757	-0-	-248 B	-0-	331	1	10426	3	N	-0-			-0-
11	10650 X	9082	-0-	-1568 B	-0-	284	1	8798	3	N	-0-			-0-
12	11160 X	7674	-0-	-3486 B	-0-	248	1	7426	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 123,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	133	1	1256	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119 B	-0-	70	1	959	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	1083	-0-	-188 B	-0-	62	1	1021	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	758	-0-	-472 B	-0-	52	1	706	3	N	-0-			-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	93	1	1157	3	N	-0-			-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	107	1	999	3	N	-0-			-0-
07	775	N	681	-0-	-94 B	-0-	71	1	610	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	752	-0-	-488 B	-0-	71	1	681	3	N	-0-			-0-
09	1110	N	629	-0-	-481 B	-0-	69	1	560	3	N	-0-			-0-
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	79	1	608	3	N	-0-			-0-
11	720	N	677	-0-	-43 B	-0-	76	1	601	3	N	-0-			-0-
12	651	N	526	-0-	-125 B	-0-	46	1	480	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4432	-0-	-931 B	-0-	424	1	4008	3	N	-0-			-0-
02	4620	X	3749	-0-	-871 B	-0-	256	1	3493	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4333	-0-	-782 B	-0-	249	1	4084	3	N	-0-			-0-
04	7322	X	7322	-0-	-0- B	-0-	501	1	6821	3	N	-0-			-0-
05	10468	X	10468	-0-	-0- B	-0-	780	1	9688	3	N	-0-			-0-
06	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	564	1	5274	3	N	-0-			-0-
07	5208	X	4735	-0-	-473 B	-0-	491	1	4244	3	N	-0-			-0-
08	4215	X	4215	-0-	-0- B	-0-	399	1	3816	3	N	-0-			-0-
09	4310	X	4310	-0-	-0- B	-0-	471	1	3839	3	N	-0-			-0-
10	10478	X	3856	-0-	-6622 B	-0-	441	1	3415	3	N	-0-			-0-
11	5850	X	3725	-0-	-2125 B	-0-	418	1	3307	3	N	-0-			-0-
12	4743	X	3503	-0-	-1240 B	-0-	308	1	3195	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	11348	-0-	-2385 B	-0-	576	1	10772	3	N	-0-			-0-
02	11284	X	10266	-0-	-1018 B	-0-	587	1	9679	3	N	-0-			-0-
03	11842	X	11202	-0-	-640 B	-0-	635	1	10567	3	N	-0-			-0-
04	11460	X	10628	-0-	-832 B	-0-	633	1	9995	3	N	-0-			-0-
05	11780	X	10781	-0-	-999 B	-0-	699	1	10082	3	N	-0-			-0-
06	11010	X	7921	-0-	-3089 B	-0-	535	1	7386	3	N	-0-			-0-
07	11974	X	11974	-0-	-0- B	-0-	836	1	11138	3	N	-0-			-0-
08	10821	X	10821	-0-	-0- B	-0-	750	1	10071	3	N	-0-			-0-
09	10266	X	10266	-0-	-0- B	-0-	774	1	9492	3	N	-0-			-0-
10	11129	X	10324	-0-	-805 B	-0-	742	1	9582	3	N	-0-			-0-
11	10770	X	9910	-0-	-860 B	-0-	696	1	9214	3	N	-0-			-0-
12	11129	X	9380	-0-	-1749 B	-0-	618	1	8762	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7161 X	7026	-0-	-135 B	-0-	357	1	6669	3	N	-0-			-0-
02	6720 X	6467	-0-	-253 B	-0-	370	1	6097	3	N	-0-			-0-
03	7440 X	6677	-0-	-763 B	-0-	379	1	6298	3	N	-0-			-0-
04	7200 X	6398	-0-	-802 B	-0-	381	1	6017	3	N	-0-			-0-
05	7161 X	6618	-0-	-543 B	-0-	429	1	6189	3	N	-0-			-0-
06	6930 X	6336	-0-	-594 B	-0-	428	1	5908	3	N	-0-			-0-
07	7161 X	6536	-0-	-625 B	-0-	456	1	6080	3	N	-0-			-0-
08	6704 X	6704	-0-	-0- B	-0-	465	1	6239	3	N	-0-			-0-
09	6255 X	6255	-0-	-0- B	-0-	472	1	5783	3	N	-0-			-0-
10	6603 X	6407	-0-	-196 B	-0-	461	1	5946	3	N	-0-			-0-
11	6480 X	6476	-0-	-4 B	-0-	455	1	6021	3	N	-0-			-0-
12	6696 X	6196	-0-	-500 B	-0-	408	1	5788	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

01	2170 N	2047	-0-	-123 B	-0-	196	1	1851	3	N	-0-			-0-
02	2212 X	1655	-0-	-557 B	-0-	113	1	1542	3	N	-0-			-0-
03	2449 X	2002	-0-	-447 B	-0-	115	1	1887	3	N	-0-			-0-
04	2370 X	1869	-0-	-501 B	-0-	128	1	1741	3	N	-0-			-0-
05	2067 X	2067	-0-	-0- B	-0-	154	1	1913	3	N	-0-			-0-
06	1980 X	1851	-0-	-129 B	-0-	179	1	1672	3	N	-0-			-0-
07	2015 X	1853	-0-	-162 B	-0-	192	1	1661	3	N	-0-			-0-
08	1891 X	1891	-0-	-0- B	-0-	179	1	1712	3	N	-0-			-0-
09	1836 X	1836	-0-	-0- B	-0-	201	1	1635	3	N	-0-			-0-
10	2077 X	1853	-0-	-224 B	-0-	212	1	1641	3	N	-0-			-0-
11	2204 X	2204	-0-	-0- B	-0-	247	1	1957	3	N	-0-			-0-
*12	4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	437	1	4534	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

01	4867 X	4402	-0-	-465 B	-0-	421	1	3981	3	N	-0-			-0-
02	4340 X	4087	-0-	-253 B	-0-	279	1	3808	3	N	-0-			-0-
03	4805 X	4462	-0-	-343 B	-0-	257	1	4205	3	N	-0-			-0-
04	4590 X	4239	-0-	-351 B	-0-	290	1	3949	3	N	-0-			-0-
05	4526 X	4066	-0-	-460 B	-0-	303	1	3763	3	N	-0-			-0-
06	4380 X	3612	-0-	-768 B	-0-	349	1	3263	3	N	-0-			-0-
07	4526 X	3763	-0-	-763 B	-0-	390	1	3373	3	N	-0-			-0-
08	4201 X	4201	-0-	-0- B	-0-	397	1	3804	3	N	-0-			-0-
09	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	499	1	4065	3	N	-0-			-0-
10	4993 X	4993	-0-	-0- B	-0-	571	1	4422	3	N	-0-			-0-
11	4585 X	4585	-0-	-0- B	-0-	515	1	4070	3	N	-0-			-0-
12	4712 X	3998	-0-	-714 B	-0-	352	1	3646	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 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	4309	X	4101	-0-	-208 B	-0-	393	1	3708	3	N	-0-			-0-
02	3836	X	3727	-0-	-109 B	-0-	254	1	3473	3	N	-0-			-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0- B	-0-	234	1	3837	3	N	-0-			-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0- B	-0-	271	1	3692	3	N	-0-			-0-
05	4123	X	4020	-0-	-103 B	-0-	299	1	3721	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	3861	-0-	-129 B	-0-	373	1	3488	3	N	-0-			-0-
07	4123	X	3918	-0-	-205 B	-0-	406	1	3512	3	N	-0-			-0-
08	4034	X	4034	-0-	-0- B	-0-	382	1	3652	3	N	-0-			-0-
09	3860	X	3860	-0-	-0- B	-0-	422	1	3438	3	N	-0-			-0-
10	4030	X	3808	-0-	-222 B	-0-	436	1	3372	3	N	-0-			-0-
11	3966	X	3966	-0-	-0- B	-0-	445	1	3521	3	N	-0-			-0-
*12	4060	X	4060	-0-	-0- B	-0-	357	1	3703	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	7326	-0-	-2904 B	-0-	372	1	6954	3	N	-0-			-0-
02	9240	X	6353	-0-	-2887 B	-0-	363	1	5990	3	N	-0-			-0-
03	10230	X	7496	-0-	-2734 B	-0-	425	1	7071	3	N	-0-			-0-
04	7830	X	6176	-0-	-1654 B	-0-	368	1	5808	3	N	-0-			-0-
05	7750	X	7547	-0-	-203 B	-0-	489	1	7058	3	N	-0-			-0-
06	7260	X	5743	-0-	-1517 B	-0-	388	1	5355	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	5986	-0-	-1516 B	-0-	418	1	5568	3	N	-0-			-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0- B	-0-	462	1	6199	3	N	-0-			-0-
09	6446	X	6446	-0-	-0- B	-0-	486	1	5960	3	N	-0-			-0-
10	7533	X	5551	-0-	-1982 B	-0-	399	1	5152	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	6160	-0-	-290 B	-0-	433	1	5727	3	N	-0-			-0-
12	6665	X	6347	-0-	-318 B	-0-	418	1	5929	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 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	2294	X	1801	-0-	-493 B	-0-	121	1	1680	3	N	-0-			-0-
02	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	178	1	1448	3	N	-0-			-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	148	1	1952	3	N	-0-			-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0- B	-0-	141	1	1896	3	N	-0-			-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	128	1	1700	3	N	-0-			-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0- B	-0-	133	1	2096	3	N	-0-			-0-
07	2108	N	1979	-0-	-129 B	-0-	120	1	1859	3	N	-0-			-0-
08	1829	N	1817	-0-	-12 B	-0-	120	1	1697	3	N	-0-			-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0- B	-0-	180	1	2326	3	N	-0-			-0-
10	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	112	1	2024	3	N	-0-			-0-
11	1770	N	1729	-0-	-41 B	-0-	120	1	1609	3	N	-0-			-0-
12	2604	N	2111	-0-	-493 B	-0-	182	1	1929	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14198 X	11707	-0-	-2491 B	-0-	596	1	11111	3	N	-0-			-0-
02	13552 X	11497	-0-	-2055 B	-0-	607	1	10890	3	N	-0-			-0-
03	15004 X	10824	-0-	-4180 B	-0-	513	1	10311	3	N	-0-			-0-
04	11940 X	10235	-0-	-1705 B	-0-	468	1	9767	3	N	-0-			-0-
05	12741 X	10769	-0-	-1972 B	-0-	535	1	10234	3	N	-0-			-0-
06	12330 X	10870	-0-	-1460 B	-0-	551	1	10319	3	N	-0-			-0-
07	12741 X	2623	-0-	-10118 B	-0-	130	1	2493	3	N	-0-			-0-
08	17741 X	17741	-0-	-0- B	-0-	718	1	17023	3	N	-0-			-0-
09	12155 X	12155	-0-	-0- B	-0-	548	1	11607	3	N	-0-			-0-
10	13073 X	13073	-0-	-0- B	-0-	604	1	12469	3	N	-0-			-0-
11	17160 X	5241	-0-	-11919 B	-0-	262	1	4979	3	N	-0-			-0-
12	17732 X	13486	-0-	-4246 B	-0-	614	1	12872	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

01	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	9	1	86	3	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	15	1	156	3	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
05	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
06	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	7	1	88	3	N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	11	1	157	3	N	-0-			-0-
08	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	14	1	192	3	N	-0-			-0-
10	155 N	69	-0-	-86 B	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
12	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	11	1	97	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	1153 X	1153	-0-	-0- B	-0-	91	1	1062	3	N	-0-			-0-
03	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-			-0-
05	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-			-0-
06	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-			-0-
07	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-			-0-
08	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-			-0-
09	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1153 X	9	-0-	-1144 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	0 J	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	11	-0-	11 B	11	1	1	10	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

01	9534 X	9534	-0-	-0-	B	-0-	484	1	9050	3	N	-0-			-0-
02	8654 X	8654	-0-	-0-	B	-0-	495	1	8159	3	N	-0-			-0-
03	9587 X	9587	-0-	-0-	B	-0-	544	1	9043	3	N	-0-			-0-
04	8760 X	8303	-0-	-457	B	-0-	494	1	7809	3	N	-0-			-0-
05	9104 X	9104	-0-	-0-	B	-0-	590	1	8514	3	N	-0-			-0-
06	8760 X	7511	-0-	-1249	B	-0-	508	1	7003	3	N	-0-			-0-
07	9052 X	6900	-0-	-2152	B	-0-	482	1	6418	3	N	-0-			-0-
08	9738 X	9738	-0-	-0-	B	-0-	675	1	9063	3	N	-0-			-0-
09	8539 X	8539	-0-	-0-	B	-0-	644	1	7895	3	N	-0-			-0-
10	9114 X	7193	-0-	-1921	B	-0-	517	1	6676	3	N	-0-			-0-
11	9420 X	7203	-0-	-2217	B	-0-	506	1	6697	3	N	-0-			-0-
12	9734 X	7206	-0-	-2528	B	-0-	475	1	6731	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

01	3627 X	3518	-0-	-109	B	-0-	291	1	3227	3	N	-0-			-0-
02	3515 X	3515	-0-	-0-	B	-0-	213	1	3302	3	N	-0-			-0-
03	4999 X	4999	-0-	-0-	B	-0-	285	1	4714	3	N	-0-			-0-
04	3582 X	3582	-0-	-0-	B	-0-	169	1	3413	3	N	-0-			-0-
05	3897 X	3897	-0-	-0-	B	-0-	202	1	3695	3	N	-0-			-0-
06	4704 X	4704	-0-	-0-	B	-0-	322	1	4382	3	N	-0-			-0-
07	3875 X	3790	-0-	-85	B	-0-	307	1	3483	3	N	-0-			-0-
08	3433 X	3433	-0-	-0-	B	-0-	302	1	3131	3	N	-0-			-0-
09	2822 X	2822	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2552	3	N	-0-			-0-
10	4867 X	2928	-0-	-1939	B	-0-	302	1	2626	3	N	-0-			-0-
11	4710 X	2786	-0-	-1924	B	-0-	299	1	2487	3	N	-0-			-0-
12	3782 X	2678	-0-	-1104	B	-0-	328	1	2350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	69	1	1284	3	N	-0-			-0-
02	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	102	1	1680	3	N	-0-			-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	100	1	1661	3	N	-0-			-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	96	1	1510	3	N	-0-			-0-
05	1984	N	1577	-0-	-407 B	-0-	102	1	1475	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1427	-0-	-283 B	-0-	96	1	1331	3	N	-0-			-0-
07	1674	N	1457	-0-	-217 B	-0-	102	1	1355	3	N	-0-			-0-
08	1581	N	1432	-0-	-149 B	-0-	99	1	1333	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48 B	-0-	105	1	1287	3	N	-0-			-0-
10	1457	N	1455	-0-	-2 B	-0-	105	1	1350	3	N	-0-			-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	103	1	1358	3	N	-0-			-0-
*12	1481	N	1481	-0-	-0- B	-0-	98	1	1383	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			-0-
07	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	3	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	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-
11	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
*12	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	43	1	605	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3703	X	3703	-0-	-0- B	-0-	188	1	3515	3	N	-0-			-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	193	1	3185	3	N	-0-			-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0- B	-0-	215	1	3568	3	N	-0-			-0-
04	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	215	1	3397	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3660	-0-	-91 B	-0-	237	1	3423	3	N	-0-			-0-
06	3630	X	3518	-0-	-112 B	-0-	238	1	3280	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3613	-0-	-138 B	-0-	252	1	3361	3	N	-0-			-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0- B	-0-	246	1	3306	3	N	-0-			-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0- B	-0-	270	1	3313	3	N	-0-			-0-
10	3779	X	3779	-0-	-0- B	-0-	272	1	3507	3	N	-0-			-0-
11	3766	X	3766	-0-	-0- B	-0-	265	1	3501	3	N	-0-			-0-
*12	3756	X	3756	-0-	-0- B	-0-	248	1	3508	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4547	-0-	-1095 B	-0-	151	1	4396	3	N	-0-			-0-
02	5936	X	4582	-0-	-1354 B	-0-	130	1	4452	3	N	-0-			-0-
03	11839	X	11839	-0-	-0- B	-0-	308	1	11531	3	N	-0-			-0-
04	8727	X	8727	-0-	-0- B	-0-	232	1	8495	3	N	-0-			-0-
05	7650	X	7650	-0-	-0- B	-0-	219	1	7431	3	N	-0-			-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0- B	-0-	205	1	6818	3	N	-0-			-0-
07	7109	X	7109	-0-	-0- B	-0-	211	1	6898	3	N	-0-			-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0- B	-0-	207	1	7280	3	N	-0-			-0-
09	6862	X	6862	-0-	-0- B	-0-	220	1	6642	3	N	-0-			-0-
10	7657	X	6451	-0-	-1206 B	-0-	199	1	6252	3	N	-0-			-0-
11	7260	X	6200	-0-	-1060 B	-0-	194	1	6006	3	N	-0-			-0-
12	7502	X	6587	-0-	-915 B	-0-	213	1	6374	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11839	-0-	-1057 B	-0-	394	1	11445	3	N	-0-			-0-
02	11983	X	11983	-0-	-0- B	-0-	340	1	11643	3	N	-0-			-0-
03	12719	X	12719	-0-	-0- B	-0-	331	1	12388	3	N	-0-			-0-
04	11460	X	10633	-0-	-827 B	-0-	282	1	10351	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	11549	-0-	-944 B	-0-	330	1	11219	3	N	-0-			-0-
06	12090	X	10921	-0-	-1169 B	-0-	319	1	10602	3	N	-0-			-0-
07	12493	X	12441	-0-	-52 B	-0-	369	1	12072	3	N	-0-			-0-
08	12695	X	12695	-0-	-0- B	-0-	351	1	12344	3	N	-0-			-0-
09	13329	X	13329	-0-	-0- B	-0-	427	1	12902	3	N	-0-			-0-
10	16394	X	16394	-0-	-0- B	-0-	505	1	15889	3	N	-0-			-0-
11	15205	X	15205	-0-	-0- B	-0-	475	1	14730	3	N	-0-			-0-
12	13764	X	13608	-0-	-156 B	-0-	440	1	13168	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4044	-0-	-296 B	-0-	4044	3			N	-0-			-0-
02	3640	X	3593	-0-	-47 B	-0-	3593	3			N	-0-			-0-
03	4030	X	3798	-0-	-232 B	-0-	3798	3			N	-0-			-0-
04	3900	X	3537	-0-	-363 B	-0-	3537	3			N	-0-			-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0- B	-0-	5046	3			N	-0-			-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304	3			N	-0-			-0-
07	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	3			N	-0-			-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0- B	-0-	5542	3			N	-0-			-0-
09	5373	X	5373	-0-	-0- B	-0-	5373	3			N	-0-			-0-
10	5487	X	5149	-0-	-338 B	-0-	5149	3			N	-0-			-0-
11	5310	X	4916	-0-	-394 B	-0-	4916	3			N	-0-			-0-
12	5487	X	4751	-0-	-736 B	-0-	4751	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B	-0-	94	1	595	3	N	-0-			-0-
02	644	N	401	-0-	-243	B	-0-	64	1	337	3	N	-0-			-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	125	1	675	3	N	-0-			-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	83	1	675	3	N	-0-			-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	116	1	659	3	N	-0-			-0-
06	780	N	686	-0-	-94	B	-0-	98	1	588	3	N	-0-			-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	B	-0-	109	1	712	3	N	-0-			-0-
08	775	N	754	-0-	-21	B	-0-	123	1	631	3	N	-0-			-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	136	1	668	3	N	-0-			-0-
10	806	N	734	-0-	-72	B	-0-	94	1	640	3	N	-0-			-0-
11	720	N	542	-0-	-178	B	-0-	100	1	442	3	N	-0-			-0-
12	837	N	715	-0-	-122	B	-0-	121	1	594	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	175	1	1102	3	N	-0-			-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1049	3	N	-0-			-0-
03	1271	N	884	-0-	-387	B	-0-	138	1	746	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	763	-0-	-467	B	-0-	83	1	680	3	N	-0-			-0-
05	1395	N	676	-0-	-719	B	-0-	101	1	575	3	N	-0-			-0-
06	870	N	813	-0-	-57	B	-0-	116	1	697	3	N	-0-			-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	122	1	793	3	N	-0-			-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	131	1	674	3	N	-0-			-0-
09	810	N	740	-0-	-70	B	-0-	125	1	615	3	N	-0-			-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1256	3	N	-0-			-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	145	1	639	3	N	-0-			-0-
*12	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	156	1	765	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	90	1	1690	3	N	-0-			-0-
02	1506	X	1506	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1420	3	N	-0-			-0-
03	1844	X	1844	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1739	3	N	-0-			-0-
04	1734	X	1734	-0-	-0-	B	-0-	103	1	1631	3	N	-0-			-0-
05	1767	X	1405	-0-	-362	B	-0-	91	1	1314	3	N	-0-			-0-
06	1770	X	1252	-0-	-518	B	-0-	85	1	1167	3	N	-0-			-0-
07	1829	X	1023	-0-	-806	B	-0-	71	1	952	3	N	-0-			-0-
08	1287	X	1287	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1198	3	N	-0-			-0-
09	861	X	861	-0-	-0-	B	-0-	65	1	796	3	N	-0-			-0-
10	1395	X	1150	-0-	-245	B	-0-	83	1	1067	3	N	-0-			-0-
11	1260	X	952	-0-	-308	B	-0-	67	1	885	3	N	-0-			-0-
12	1302	X	1227	-0-	-75	B	-0-	81	1	1146	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5394	-0-	-0- B	-0-	446	1	4948	3	N	-0-			-0-
02	5221	X	5221	-0-	-0- B	-0-	316	1	4905	3	N	-0-			-0-
03	7920	X	7920	-0-	-0- B	-0-	452	1	7468	3	N	-0-			-0-
04	10562	X	10562	-0-	-0- B	-0-	500	1	10062	3	N	-0-			-0-
05	5766	X	5353	-0-	-413 B	-0-	278	1	5075	3	N	-0-			-0-
06	7260	X	4220	-0-	-3040 B	-0-	289	1	3931	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	3969	-0-	-3533 B	-0-	321	1	3648	3	N	-0-			-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	312	1	3238	3	N	-0-			-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	309	1	2924	3	N	-0-			-0-
10	5363	X	2993	-0-	-2370 B	-0-	309	1	2684	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	2854	-0-	-1376 B	-0-	306	1	2548	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	2778	-0-	-1190 B	-0-	340	1	2438	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

01	2201	N	817	-0-	-1384 B	-0-	55	1	762	3	N	-0-			-0-
02	2632	X	421	-0-	-2211 B	-0-	46	1	375	3	N	-0-			-0-
03	2201	X	414	-0-	-1787 B	-0-	29	1	385	3	N	-0-			-0-
04	1320	X	1117	-0-	-203 B	-0-	77	1	1040	3	N	-0-			-0-
05	1364	X	1175	-0-	-189 B	-0-	82	1	1093	3	N	-0-			-0-
06	780	X	756	-0-	-24 B	-0-	45	1	711	3	N	-0-			-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	176	1	2730	3	N	-0-			-0-
08	1520	X	1520	-0-	-0- B	-0-	100	1	1420	3	N	-0-			-0-
09	1034	X	1034	-0-	-0- B	-0-	74	1	960	3	N	-0-			-0-
10	2914	X	693	-0-	-2221 B	-0-	36	1	657	3	N	-0-			-0-
11	2820	X	448	-0-	-2372 B	-0-	31	1	417	3	N	-0-			-0-
12	2914	X	287	-0-	-2627 B	-0-	25	1	262	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

01	2480	X	683	-0-	-1797 B	-0-	35	1	648	3	N	-0-			-0-
02	2828	X	293	-0-	-2535 B	-0-	17	1	276	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	289	-0-	-2842 B	-0-	16	1	273	3	N	-0-			-0-
04	2970	X	168	-0-	-2802 B	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
05	2387	X	194	-0-	-2193 B	-0-	13	1	181	3	N	-0-			-0-
06	660	X	132	-0-	-528 B	-0-	9	1	123	3	N	-0-			-0-
07	310	X	148	-0-	-162 B	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	64	3	N	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	4657	X	4657	-0-	-0- B	-0-	335	1	4322	3	N	-0-			-0-
11	3370	X	3370	-0-	-0- B	-0-	237	1	3133	3	N	-0-			-0-
*12	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	160	1	2273	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10230 X	8270	-0-	-1960 B	-0-	420	1	7850	3	N	-0-			-0-
02	8260 X	6233	-0-	-2027 B	-0-	357	1	5876	3	N	-0-			-0-
03	8804 X	7174	-0-	-1630 B	-0-	407	1	6767	3	N	-0-			-0-
04	8520 X	5548	-0-	-2972 B	-0-	330	1	5218	3	N	-0-			-0-
05	8711 X	5409	-0-	-3302 B	-0-	351	1	5058	3	N	-0-			-0-
06	8010 X	8005	-0-	-5 B	-0-	541	1	7464	3	N	-0-			-0-
07	7518 X	7518	-0-	-0- B	-0-	525	1	6993	3	N	-0-			-0-
08	7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-	519	1	6968	3	N	-0-			-0-
09	6063 X	6063	-0-	-0- B	-0-	457	1	5606	3	N	-0-			-0-
10	8954 X	8954	-0-	-0- B	-0-	644	1	8310	3	N	-0-			-0-
11	8010 X	6403	-0-	-1607 B	-0-	450	1	5953	3	N	-0-			-0-
12	7533 X	5013	-0-	-2520 B	-0-	330	1	4683	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

01	8061 X	8061	-0-	-0- B	-0-	542	1	7519	3	N	-0-			-0-
02	12488 X	3401	-0-	-9087 B	-0-	372	1	3029	3	N	-0-			-0-
03	13826 X	7319	-0-	-6507 B	-0-	515	1	6804	3	N	-0-			-0-
04	13380 X	6129	-0-	-7251 B	-0-	423	1	5706	3	N	-0-			-0-
05	9207 X	6796	-0-	-2411 B	-0-	477	1	6319	3	N	-0-			-0-
06	7800 X	6503	-0-	-1297 B	-0-	388	1	6115	3	N	-0-			-0-
07	7316 X	6732	-0-	-584 B	-0-	407	1	6325	3	N	-0-			-0-
08	6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	428	1	6066	3	N	-0-			-0-
09	4826 X	4826	-0-	-0- B	-0-	346	1	4480	3	N	-0-			-0-
10	7074 X	7074	-0-	-0- B	-0-	371	1	6703	3	N	-0-			-0-
11	6510 X	5483	-0-	-1027 B	-0-	381	1	5102	3	N	-0-			-0-
12	6727 X	5923	-0-	-804 B	-0-	512	1	5411	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

01	1240 X	848	-0-	-392 B	-0-	81	1	767	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	8131	-0-	8131 B	8131	555	1	7576	3	N	-0-			-0-
03	T. A.	5916	-0-	5916 B	14047	340	1	5576	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	3507	-0-	3507 B	17554	239	1	3268	3	N	-0-			-0-
05	T. A.	844	-0-	844 B	18398	59	1	785	3	N	-0-			-0-
06	T. A.	56	-0-	56 B	18454	4	1	52	3	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	18454					N	-0-			-0-
08	18454 X	-0-	-0-	-18454 B	-0-					N	-0-			-0-
09	6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2817	-0-	-2453	B	-0-	199	1	2618	3	N	-0-			-0-
02	6909 X	6909	-0-	-0-	B	-0-	536	1	6373	3	N	-0-			-0-
03	4054 X	4054	-0-	-0-	B	-0-	389	1	3665	3	N	-0-			-0-
04	4262 X	4262	-0-	-0-	B	-0-	401	1	3861	3	N	-0-			-0-
05	6665 X	4383	-0-	-2282	B	-0-	397	1	3986	3	N	-0-			-0-
06	6450 X	4197	-0-	-2253	B	-0-	347	1	3850	3	N	-0-			-0-
07	6665 X	2338	-0-	-4327	B	-0-	246	1	2092	3	N	-0-			-0-
08	2071 X	2071	-0-	-0-	B	-0-	224	1	1847	3	N	-0-			-0-
09	1635 X	1635	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1567	3	N	-0-			-0-
10	4371 X	1606	-0-	-2765	B	-0-	6	1	1600	3	N	-0-			-0-
11	4200 X	1622	-0-	-2578	B	-0-	7	1	1615	3	N	-0-			-0-
*12	3871 X	3871	-0-	-0-	B	-0-	15	1	3856	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

01	7285 X	6662	-0-	-623	B	-0-	338	1	6324	3	N	-0-			-0-
02	5684 X	5527	-0-	-157	B	-0-	316	1	5211	3	N	-0-			-0-
03	6772 X	6772	-0-	-0-	B	-0-	384	1	6388	3	N	-0-			-0-
04	6482 X	6482	-0-	-0-	B	-0-	386	1	6096	3	N	-0-			-0-
05	6364 X	6364	-0-	-0-	B	-0-	413	1	5951	3	N	-0-			-0-
06	6090 X	5691	-0-	-399	B	-0-	385	1	5306	3	N	-0-			-0-
07	6293 X	5556	-0-	-737	B	-0-	388	1	5168	3	N	-0-			-0-
08	5216 X	5216	-0-	-0-	B	-0-	362	1	4854	3	N	-0-			-0-
09	5266 X	5266	-0-	-0-	B	-0-	397	1	4869	3	N	-0-			-0-
10	6355 X	5312	-0-	-1043	B	-0-	382	1	4930	3	N	-0-			-0-
11	5700 X	5010	-0-	-690	B	-0-	352	1	4658	3	N	-0-			-0-
12	5549 X	5450	-0-	-99	B	-0-	359	1	5091	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

01	1116 N	1055	-0-	-61	B	-0-	101	1	954	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	991	-0-	-17	B	-0-	68	1	923	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	957	-0-	-66	B	-0-	55	1	902	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	839	-0-	-181	B	-0-	57	1	782	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	1519	-0-	-0-	B	-0-	113	1	1406	3	N	-0-			-0-
06	930 N	405	-0-	-525	B	-0-	39	1	366	3	N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	92	1	791	3	N	-0-			-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	B	-0-	120	1	1150	3	N	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	B	-0-	95	1	777	3	N	-0-			-0-
10	952 N	952	-0-	-0-	B	-0-	109	1	843	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	886	-0-	-284	B	-0-	99	1	787	3	N	-0-			-0-
*12	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	88	1	912	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10161 X	10161	-0-	-0- B	-0-	338	1	9823	3	N	-0-			-0-
02	12829 X	12829	-0-	-0- B	-0-	364	1	12465	3	N	-0-			-0-
03	11564 X	11564	-0-	-0- B	-0-	301	1	11263	3	N	-0-			-0-
04	10712 X	10712	-0-	-0- B	-0-	285	1	10427	3	N	-0-			-0-
05	10287 X	10287	-0-	-0- B	-0-	294	1	9993	3	N	-0-			-0-
06	8484 X	8484	-0-	-0- B	-0-	248	1	8236	3	N	-0-			-0-
07	7019 X	7019	-0-	-0- B	-0-	208	1	6811	3	N	-0-			-0-
08	7852 X	7852	-0-	-0- B	-0-	217	1	7635	3	N	-0-			-0-
09	7178 X	7178	-0-	-0- B	-0-	230	1	6948	3	N	-0-			-0-
10	11175 X	11175	-0-	-0- B	-0-	344	1	10831	3	N	-0-			-0-
11	9755 X	9755	-0-	-0- B	-0-	305	1	9450	3	N	-0-			-0-
*12	9045 X	9045	-0-	-0- B	-0-	293	1	8752	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

01	33418 X	29159	-0-	-4259 B	-0-	641	1	28518	3	N	-0-			-0-
02	30170 X	30170	-0-	-0- B	-0-	603	1	29567	3	N	-0-			-0-
03	32364 X	32166	-0-	-198 B	-0-	656	1	31510	3	N	-0-			-0-
04	31570 X	31570	-0-	-0- B	-0-	623	1	30947	3	N	-0-			-0-
05	32450 X	32450	-0-	-0- B	-0-	678	1	31772	3	N	-0-			-0-
06	31320 X	28202	-0-	-3118 B	-0-	607	1	27595	3	N	-0-			-0-
07	35216 X	35216	-0-	-0- B	-0-	763	1	34453	3	N	-0-			-0-
08	31096 X	31096	-0-	-0- B	-0-	657	1	30439	3	N	-0-			-0-
09	31381 X	31381	-0-	-0- B	-0-	414	1	30967	3	N	-0-			-0-
10	35216 X	33863	-0-	-1353 B	-0-	134	1	33729	3	N	-0-			-0-
11	34080 X	32889	-0-	-1191 B	-0-	136	1	32753	3	N	-0-			-0-
12	35216 X	31557	-0-	-3659 B	-0-	122	1	31435	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 379,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

01	0 N	-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	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4439	-0-	-521 B	-0-	225 1	4214 3	N	-0-			-0-
02	4172 X	4005	-0-	-167 B	-0-	229 1	3776 3	N	-0-			-0-
03	4371 X	4300	-0-	-71 B	-0-	244 1	4056 3	N	-0-			-0-
04	4290 X	3879	-0-	-411 B	-0-	264 1	3615 3	N	-0-			-0-
05	4433 X	3876	-0-	-557 B	-0-	270 1	3606 3	N	-0-			-0-
06	4290 X	3812	-0-	-478 B	-0-	263 1	3549 3	N	-0-			-0-
07	4433 X	3956	-0-	-477 B	-0-	252 1	3704 3	N	-0-			-0-
08	3712 X	3712	-0-	-0- B	-0-	248 1	3464 3	N	-0-			-0-
09	5051 X	5051	-0-	-0- B	-0-	346 1	4705 3	N	-0-			-0-
10	4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	496 1	4487 3	N	-0-			-0-
11	4696 X	4696	-0-	-0- B	-0-	451 1	4245 3	N	-0-			-0-
*12	5458 X	5458	-0-	-0- B	-0-	547 1	4911 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

01	3906 X	3618	-0-	-288 B	-0-	120 1	3498 3	N	-0-			-0-
02	3444 X	3131	-0-	-313 B	-0-	89 1	3042 3	N	-0-			-0-
03	3813 X	3559	-0-	-254 B	-0-	93 1	3466 3	N	-0-			-0-
04	3690 X	3413	-0-	-277 B	-0-	91 1	3322 3	N	-0-			-0-
05	3782 X	3385	-0-	-397 B	-0-	97 1	3288 3	N	-0-			-0-
06	3510 X	3283	-0-	-227 B	-0-	96 1	3187 3	N	-0-			-0-
07	3565 X	3400	-0-	-165 B	-0-	101 1	3299 3	N	-0-			-0-
08	3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	92 1	3246 3	N	-0-			-0-
09	3071 X	3071	-0-	-0- B	-0-	98 1	2973 3	N	-0-			-0-
10	3410 X	3032	-0-	-378 B	-0-	93 1	2939 3	N	-0-			-0-
11	3300 X	2996	-0-	-304 B	-0-	94 1	2902 3	N	-0-			-0-
12	3410 X	2675	-0-	-735 B	-0-	87 1	2588 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

01	7825 X	7825	-0-	-0- B	-0-	397 1	7428 3	N	-0-			-0-
02	4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	265 1	4373 3	N	-0-			-0-
03	6250 X	6250	-0-	-0- B	-0-	354 1	5896 3	N	-0-			-0-
04	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	364 1	5753 3	N	-0-			-0-
05	5772 X	5772	-0-	-0- B	-0-	374 1	5398 3	N	-0-			-0-
06	4892 X	4892	-0-	-0- B	-0-	331 1	4561 3	N	-0-			-0-
07	5484 X	5484	-0-	-0- B	-0-	383 1	5101 3	N	-0-			-0-
08	5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-	369 1	4957 3	N	-0-			-0-
09	5174 X	5174	-0-	-0- B	-0-	390 1	4784 3	N	-0-			-0-
10	5173 X	5173	-0-	-0- B	-0-	372 1	4801 3	N	-0-			-0-
11	4677 X	4677	-0-	-0- B	-0-	329 1	4348 3	N	-0-			-0-
*12	5213 X	5213	-0-	-0- B	-0-	344 1	4869 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14477 X	12499	-0-	-1978 B	-0-	636	1	11863	3	N	-0-			-0-
02	11928 X	10047	-0-	-1881 B	-0-	531	1	9516	3	N	-0-			-0-
03	13206 X	10919	-0-	-2287 B	-0-	518	1	10401	3	N	-0-			-0-
04	12822 X	12822	-0-	-0- B	-0-	587	1	12235	3	N	-0-			-0-
05	12772 X	12281	-0-	-491 B	-0-	610	1	11671	3	N	-0-			-0-
06	12090 X	10733	-0-	-1357 B	-0-	544	1	10189	3	N	-0-			-0-
07	13206 X	11326	-0-	-1880 B	-0-	561	1	10765	3	N	-0-			-0-
08	11497 X	11497	-0-	-0- B	-0-	465	1	11032	3	N	-0-			-0-
09	9850 X	9850	-0-	-0- B	-0-	444	1	9406	3	N	-0-			-0-
10	12276 X	11810	-0-	-466 B	-0-	546	1	11264	3	N	-0-			-0-
11	11130 X	9760	-0-	-1370 B	-0-	488	1	9272	3	N	-0-			-0-
12	11501 X	11108	-0-	-393 B	-0-	506	1	10602	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

01	5239 X	4445	-0-	-794 B	-0-	226	1	4219	3	N	-0-			-0-
02	4480 X	3824	-0-	-656 B	-0-	219	1	3605	3	N	-0-			-0-
03	4960 X	4056	-0-	-904 B	-0-	230	1	3826	3	N	-0-			-0-
04	4650 X	3751	-0-	-899 B	-0-	223	1	3528	3	N	-0-			-0-
05	4619 X	3727	-0-	-892 B	-0-	242	1	3485	3	N	-0-			-0-
06	4290 X	3503	-0-	-787 B	-0-	237	1	3266	3	N	-0-			-0-
07	4247 X	3665	-0-	-582 B	-0-	256	1	3409	3	N	-0-			-0-
08	3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	248	1	3334	3	N	-0-			-0-
09	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	248	1	3037	3	N	-0-			-0-
10	3720 X	3334	-0-	-386 B	-0-	240	1	3094	3	N	-0-			-0-
11	3656 X	3656	-0-	-0- B	-0-	257	1	3399	3	N	-0-			-0-
*12	3837 X	3837	-0-	-0- B	-0-	253	1	3584	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

01	6138 X	5620	-0-	-518 B	-0-	285	1	5335	3	N	-0-			-0-
02	7280 X	4889	-0-	-2391 B	-0-	280	1	4609	3	N	-0-			-0-
03	8060 X	5377	-0-	-2683 B	-0-	305	1	5072	3	N	-0-			-0-
04	7800 X	5034	-0-	-2766 B	-0-	300	1	4734	3	N	-0-			-0-
05	6231 X	5171	-0-	-1060 B	-0-	335	1	4836	3	N	-0-			-0-
06	5430 X	4993	-0-	-437 B	-0-	337	1	4656	3	N	-0-			-0-
07	5425 X	5038	-0-	-387 B	-0-	352	1	4686	3	N	-0-			-0-
08	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	340	1	4563	3	N	-0-			-0-
09	2324 X	2324	-0-	-0- B	-0-	175	1	2149	3	N	-0-			-0-
10	5727 X	5727	-0-	-0- B	-0-	412	1	5315	3	N	-0-			-0-
11	4980 X	4436	-0-	-544 B	-0-	312	1	4124	3	N	-0-			-0-
12	5053 X	3730	-0-	-1323 B	-0-	246	1	3484	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12803 X	9782	-0-	-3021 B	-0-	325	1	9457	3	N	-0-			-0-
02	9884 X	8139	-0-	-1745 B	-0-	231	1	7908	3	N	-0-			-0-
03	10943 X	9285	-0-	-1658 B	-0-	242	1	9043	3	N	-0-			-0-
04	9480 X	7123	-0-	-2357 B	-0-	189	1	6934	3	N	-0-			-0-
05	9796 X	8761	-0-	-1035 B	-0-	251	1	8510	3	N	-0-			-0-
06	9480 X	6271	-0-	-3209 B	-0-	183	1	6088	3	N	-0-			-0-
07	9300 X	8540	-0-	-760 B	-0-	253	1	8287	3	N	-0-			-0-
08	8600 X	8600	-0-	-0- B	-0-	238	1	8362	3	N	-0-			-0-
09	8606 X	8606	-0-	-0- B	-0-	276	1	8330	3	N	-0-			-0-
10	8773 X	8269	-0-	-504 B	-0-	255	1	8014	3	N	-0-			-0-
11	8310 X	6011	-0-	-2299 B	-0-	188	1	5823	3	N	-0-			-0-
*12	9550 X	9550	-0-	-0- B	-0-	309	1	9241	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

01	18848 X	16219	-0-	-2629 B	-0-	356	1	15863	3	N	-0-			-0-
02	17024 X	14280	-0-	-2744 B	-0-	285	1	13995	3	N	-0-			-0-
03	18848 X	16172	-0-	-2676 B	-0-	330	1	15842	3	N	-0-			-0-
04	17430 X	15091	-0-	-2339 B	-0-	298	1	14793	3	N	-0-			-0-
05	18011 X	16306	-0-	-1705 B	-0-	341	1	15965	3	N	-0-			-0-
06	16250 X	16250	-0-	-0- B	-0-	350	1	15900	3	N	-0-			-0-
07	16182 X	16008	-0-	-174 B	-0-	347	1	15661	3	N	-0-			-0-
08	17312 X	17312	-0-	-0- B	-0-	366	1	16946	3	N	-0-			-0-
09	15949 X	15949	-0-	-0- B	-0-	210	1	15739	3	N	-0-			-0-
10	16802 X	15968	-0-	-834 B	-0-	63	1	15905	3	N	-0-			-0-
11	16740 X	15249	-0-	-1491 B	-0-	63	1	15186	3	N	-0-			-0-
12	17298 X	15132	-0-	-2166 B	-0-	59	1	15073	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15159 X	13957	-0-	-1202 B	-0-	394	1	13563	3	N	-0-			-0-
02	13692 X	11782	-0-	-1910 B	-0-	293	1	11489	3	N	-0-			-0-
03	14880 X	13171	-0-	-1709 B	-0-	295	1	12876	3	N	-0-			-0-
04	13500 X	12236	-0-	-1264 B	-0-	296	1	11940	3	N	-0-			-0-
05	13950 X	13227	-0-	-723 B	-0-	336	1	12891	3	N	-0-			-0-
06	13931 X	13931	-0-	-0- B	-0-	365	1	13566	3	N	-0-			-0-
07	14332 X	14332	-0-	-0- B	-0-	380	1	13952	3	N	-0-			-0-
08	14086 X	14086	-0-	-0- B	-0-	347	1	13739	3	N	-0-			-0-
09	10050 X	10050	-0-	-0- B	-0-	289	1	9761	3	N	-0-			-0-
10	14384 X	9054	-0-	-5330 B	-0-	243	1	8811	3	N	-0-			-0-
11	13920 X	9624	-0-	-4296 B	-0-	261	1	9363	3	N	-0-			-0-
12	14322 X	11181	-0-	-3141 B	-0-	318	1	10863	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

01	0 X	-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	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-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

01	3286 X	2945	-0-	-341 B	-0-	244	1	2701	3	N	-0-			-0-
02	2912 X	2537	-0-	-375 B	-0-	154	1	2383	3	N	-0-			-0-
03	3224 X	3101	-0-	-123 B	-0-	177	1	2924	3	N	-0-			-0-
04	2940 X	2311	-0-	-629 B	-0-	109	1	2202	3	N	-0-			-0-
05	9390 X	9390	-0-	-0- B	-0-	487	1	8903	3	N	-0-			-0-
06	4724 X	4724	-0-	-0- B	-0-	324	1	4400	3	N	-0-			-0-
07	3288 X	3288	-0-	-0- B	-0-	266	1	3022	3	N	-0-			-0-
08	2857 X	2857	-0-	-0- B	-0-	251	1	2606	3	N	-0-			-0-
09	2666 X	2666	-0-	-0- B	-0-	255	1	2411	3	N	-0-			-0-
10	9393 X	2723	-0-	-6670 B	-0-	281	1	2442	3	N	-0-			-0-
11	4710 X	2618	-0-	-2092 B	-0-	281	1	2337	3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2588	-0-	-698 B	-0-	317	1	2271	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.		3607	-0-	3607	B	3607	246	1	3361	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		9933	-0-	9933	B	13540	572	1	9361	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		6969	-0-	6969	B	20509	477	1	6492	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		6548	-0-	6548	B	27057	488	1	6060	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		4014	-0-	4014	B	31071	388	1	3626	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		3834	-0-	3834	B	34905	397	1	3437	3	N	-0-					-0-
08	37748	X	2843	-0-	-34905	B	-0-	269	1	2574	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	B	-0-					N	-0-					-0-
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	6252	X	6252	-0-	-0-	B	-0-	550	1	5702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2567	X	2567	-0-	-0-	B	-0-	352	1	2215	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	1975	-0-	-1077	B	-0-	315	1	1660	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	2221	-0-	-1158	B	-0-	346	1	1875	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2095	-0-	-1175	B	-0-	228	1	1867	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	1359	-0-	-1865	B	-0-	204	1	1155	3	N	-0-					-0-
06	2490	X	1585	-0-	-905	B	-0-	226	1	1359	3	N	-0-					-0-
07	2232	X	1545	-0-	-687	B	-0-	206	1	1339	3	N	-0-					-0-
08	1380	X	1380	-0-	-0-	B	-0-	225	1	1155	3	N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	B	-0-	198	1	974	3	N	-0-					-0-
10	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1439	3	N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	B	-0-	294	1	1300	3	N	-0-					-0-
*12	1294	N	1294	-0-	-0-	B	-0-	219	1	1075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	50	1	318	3	N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	B	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-					-0-
04	1833	X	1833	-0-	-0-	B	-0-	200	1	1633	3	N	-0-					-0-
05	626	X	626	-0-	-0-	B	-0-	94	1	532	3	N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	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	620	X	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-					-0-
11	11	X	11	-0-	-0-	B	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 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	18337 X	18337	-0-	-0-	B	-0-	311	1	18026	3	N	-0-			-0-
02	15064 X	15064	-0-	-0-	B	-0-	248	1	14816	3	N	-0-			-0-
03	14670 X	14670	-0-	-0-	B	-0-	246	1	14424	3	N	-0-			-0-
04	15810 X	13502	-0-	-2308	B	-0-	234	1	13268	3	N	-0-			-0-
05	16337 X	12392	-0-	-3945	B	-0-	220	1	12172	3	N	-0-			-0-
06	15810 X	12832	-0-	-2978	B	-0-	237	1	12595	3	N	-0-			-0-
07	16337 X	11771	-0-	-4566	B	-0-	218	1	11553	3	N	-0-			-0-
08	12857 X	12857	-0-	-0-	B	-0-	233	1	12624	3	N	-0-			-0-
09	12244 X	12244	-0-	-0-	B	-0-	121	1	12123	3	N	-0-			-0-
10	13268 X	11740	-0-	-1528	B	-0-	11740	3			N	-0-			-0-
11	12840 X	8859	-0-	-3981	B	-0-	8859	3			N	-0-			-0-
12	12865 X	11298	-0-	-1567	B	-0-	11298	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

01	25513 X	17899	-0-	-7614	B	-0-	595	1	17304	3	N	-0-			-0-
02	23044 X	22345	-0-	-699	B	-0-	634	1	21711	3	N	-0-			-0-
03	23529 X	18703	-0-	-4826	B	-0-	487	1	18216	3	N	-0-			-0-
04	22770 X	21995	-0-	-775	B	-0-	584	1	21411	3	N	-0-			-0-
05	24738 X	20919	-0-	-3819	B	-0-	598	1	20321	3	N	-0-			-0-
06	23940 X	21599	-0-	-2341	B	-0-	632	1	20967	3	N	-0-			-0-
07	24738 X	20364	-0-	-4374	B	-0-	604	1	19760	3	N	-0-			-0-
08	24437 X	24437	-0-	-0-	B	-0-	675	1	23762	3	N	-0-			-0-
09	14451 X	14451	-0-	-0-	B	-0-	463	1	13988	3	N	-0-			-0-
10	22320 X	18768	-0-	-3552	B	-0-	578	1	18190	3	N	-0-			-0-
11	23640 X	20868	-0-	-2772	B	-0-	652	1	20216	3	N	-0-			-0-
12	24428 X	18325	-0-	-6103	B	-0-	593	1	17732	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23374 X	20952	-0-	-2422 B	-0-	20952	3			N	-0-			-0-
02	21112 X	18653	-0-	-2459 B	-0-	18653	3			N	-0-			-0-
03	23374 X	20487	-0-	-2887 B	-0-	20487	3			N	-0-			-0-
04	22290 X	20815	-0-	-1475 B	-0-	20815	3			N	-0-			-0-
05	22034 X	22034	-0-	-0- B	-0-	22034	3			N	-0-			-0-
06	21133 X	21133	-0-	-0- B	-0-	21133	3			N	-0-			-0-
07	21514 X	19037	-0-	-2477 B	-0-	19037	3			N	-0-			-0-
08	19826 X	19826	-0-	-0- B	-0-	19826	3			N	-0-			-0-
09	20773 X	20773	-0-	-0- B	-0-	20773	3			N	-0-			-0-
10	32594 X	32594	-0-	-0- B	-0-	32594	3			N	-0-			-0-
11	26575 X	26575	-0-	-0- B	-0-	26575	3			N	-0-			-0-
*12	25694 X	25694	-0-	-0- B	-0-	25694	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

01	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	98	1	1837	3	N	-0-			-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	93	1	1673	3	N	-0-			-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	84	1	1680	3	N	-0-			-0-
04	2523 N	2523	-0-	-0- B	-0-	115	1	2408	3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1089	-0-	-585 B	-0-	54	1	1035	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	497	-0-	-1123 B	-0-	25	1	472	3	N	-0-			-0-
07	1674 N	489	-0-	-1185 B	-0-	24	1	465	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	1013	-0-	-72 B	-0-	41	1	972	3	N	-0-			-0-
09	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	22	1	472	3	N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	28	1	578	3	N	-0-			-0-
11	990 N	358	-0-	-632 B	-0-	18	1	340	3	N	-0-			-0-
12	496 N	386	-0-	-110 B	-0-	18	1	368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22630 X	4777	-0-	-17853 B	-0-	243	1	4534	3	N	-0-			-0-
02	14700 X	6246	-0-	-8454 B	-0-	330	1	5916	3	N	-0-			-0-
03	26542 X	26542	-0-	-0- B	-0-	1258	1	25284	3	N	-0-			-0-
04	20077 X	20077	-0-	-0- B	-0-	919	1	19158	3	N	-0-			-0-
05	13544 X	13544	-0-	-0- B	-0-	673	1	12871	3	N	-0-			-0-
06	15750 X	7047	-0-	-8703 B	-0-	357	1	6690	3	N	-0-			-0-
07	16275 X	15396	-0-	-879 B	-0-	762	1	14634	3	N	-0-			-0-
08	21025 X	21025	-0-	-0- B	-0-	851	1	20174	3	N	-0-			-0-
09	15090 X	15090	-0-	-0- B	-0-	681	1	14409	3	N	-0-			-0-
10	15407 X	6246	-0-	-9161 B	-0-	289	1	5957	3	N	-0-			-0-
11	20340 X	6416	-0-	-13924 B	-0-	321	1	6095	3	N	-0-			-0-
12	21018 X	8234	-0-	-12784 B	-0-	375	1	7859	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

01	1209 N	534	-0-	-675 B	-0-	12	1	522	3	N	-0-			-0-
02	2639 X	2639	-0-	-0- B	-0-	53	1	2586	3	N	-0-			-0-
03	2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	44	1	2117	3	N	-0-			-0-
04	1591 X	1591	-0-	-0- B	-0-	31	1	1560	3	N	-0-			-0-
05	2914 X	1680	-0-	-1234 B	-0-	35	1	1645	3	N	-0-			-0-
06	2820 X	1358	-0-	-1462 B	-0-	29	1	1329	3	N	-0-			-0-
07	2914 X	1299	-0-	-1615 B	-0-	28	1	1271	3	N	-0-			-0-
08	1305 X	1305	-0-	-0- B	-0-	28	1	1277	3	N	-0-			-0-
09	1377 X	1377	-0-	-0- B	-0-	18	1	1359	3	N	-0-			-0-
10	1674 X	480	-0-	-1194 B	-0-	2	1	478	3	N	-0-			-0-
11	1350 X	556	-0-	-794 B	-0-	2	1	554	3	N	-0-			-0-
12	1426 X	635	-0-	-791 B	-0-	2	1	633	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

01	25544 X	5091	-0-	-20453 B	-0-	233	1	4858	3	N	-0-			-0-
02	10360 X	76	-0-	-10284 B	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
03	11470 X	-0-	-0-	-11470 B	-0-					N	-0-			-0-
04	11100 X	-0-	-0-	-11100 B	-0-					N	-0-			-0-
05	9362 X	-0-	-0-	-9362 B	-0-					N	-0-			-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920 B	-0-					N	-0-			-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	8	-0-	8 B	8	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8					N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	3	-0-	3 B	11	3	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	158	1	2946	3	N	-0-			-0-
02	3052 X	971	-0-	-2081 B	-0-	56	1	915	3	N	-0-			-0-
03	3379 X	282	-0-	-3097 B	-0-	16	1	266	3	N	-0-			-0-
04	3270 X	241	-0-	-3029 B	-0-	16	1	225	3	N	-0-			-0-
05	3100 X	123	-0-	-2977 B	-0-	9	1	114	3	N	-0-			-0-
06	3000 X	96	-0-	-2904 B	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
07	1085 X	62	-0-	-1023 B	-0-	4	1	58	3	N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-
10	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20615 X	19762	-0-	-853 B	-0-	1005	1	18757	3	N	-0-			-0-
02	17573 X	17573	-0-	-0- B	-0-	928	1	16645	3	N	-0-			-0-
03	19486 X	19486	-0-	-0- B	-0-	924	1	18562	3	N	-0-			-0-
04	19748 X	19748	-0-	-0- B	-0-	903	1	18845	3	N	-0-			-0-
05	19832 X	19832	-0-	-0- B	-0-	985	1	18847	3	N	-0-			-0-
06	19104 X	19104	-0-	-0- B	-0-	969	1	18135	3	N	-0-			-0-
07	19781 X	19781	-0-	-0- B	-0-	979	1	18802	3	N	-0-			-0-
08	19580 X	19580	-0-	-0- B	-0-	793	1	18787	3	N	-0-			-0-
09	20529 X	20529	-0-	-0- B	-0-	926	1	19603	3	N	-0-			-0-
10	22156 X	22156	-0-	-0- B	-0-	1024	1	21132	3	N	-0-			-0-
11	20491 X	20491	-0-	-0- B	-0-	1025	1	19466	3	N	-0-			-0-
12	21204 X	20938	-0-	-266 B	-0-	953	1	19985	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1507	-0-	-1748 B	-0-	206	1	1301	3	N	-0-			-0-
02	2940 X	1410	-0-	-1530 B	-0-	225	1	1185	3	N	-0-			-0-
03	3255 X	2487	-0-	-768 B	-0-	388	1	2099	3	N	-0-			-0-
04	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	352	1	2874	3	N	-0-			-0-
05	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	457	1	2588	3	N	-0-			-0-
06	2400 X	2199	-0-	-201 B	-0-	314	1	1885	3	N	-0-			-0-
07	3348 X	1849	-0-	-1499 B	-0-	246	1	1603	3	N	-0-			-0-
08	1578 X	1578	-0-	-0- B	-0-	257	1	1321	3	N	-0-			-0-
09	1451 X	1451	-0-	-0- B	-0-	245	1	1206	3	N	-0-			-0-
10	3038 X	2166	-0-	-872 B	-0-	276	1	1890	3	N	-0-			-0-
11	2190 X	1630	-0-	-560 B	-0-	301	1	1329	3	N	-0-			-0-
*12	1877 X	1877	-0-	-0- B	-0-	318	1	1559	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2932	-0-	-788 B	-0-	2932	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2324	-0-	2324 B	2324	2324	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2985	-0-	2985 B	5309	2985	2		N	-0-			-0-
04	8467 X	3158	-0-	-5309 B	-0-	3158	2		N	-0-			-0-
05	2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
06	17398 X	17398	-0-	-0- B	-0-	17398	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	1863	-0-	-865 B	-0-	1863	2		N	-0-			-0-
08	2728 X	2343	-0-	-385 B	-0-	2343	2		N	-0-			-0-
09	2640 X	1796	-0-	-844 B	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
10	2728 X	1873	-0-	-855 B	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
11	2640 X	1738	-0-	-902 B	-0-	1738	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	1983	-0-	-373 B	-0-	1983	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5983 X	4537	-0-	-1446 B	-0-	4537	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4294	-0-	4294 B	4294	4294	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5115	-0-	5115 B	9409	5115	2		N	-0-			-0-
04	14592 X	5183	-0-	-9409 B	-0-	5183	2		N	-0-			-0-
05	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
06	42348 X	42348	-0-	-0- B	-0-	42348	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3401	-0-	-722 B	-0-	3401	2		N	-0-			-0-
08	5363 X	4965	-0-	-398 B	-0-	4965	2		N	-0-			-0-
09	14280 X	4548	-0-	-9732 B	-0-	4548	2		N	-0-			-0-
10	14756 X	1751	-0-	-13005 B	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
11	14280 X	6735	-0-	-7545 B	-0-	6735	2		N	-0-			-0-
12	4960 X	4116	-0-	-844 B	-0-	4116	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 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	2134	N	2134	-0-	-0- B	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	17466	X	17466	-0-	-0- B	-0-	17466	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	947	-0-	-293 B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
09	1383	X	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
10	1597	X	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
11	1200	X	628	-0-	-572 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*12	1490	X	1490	-0-	-0- B	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	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-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

01	3962 X	3962	-0-	-0- B	-0-	3962	3	N	-0-			-0-
02	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2	N	-0-			-0-
03	3945 X	3945	-0-	-0- B	-0-	3945	2	N	-0-			-0-
04	2991 X	2991	-0-	-0- B	-0-	2991	2	N	-0-			-0-
05	2579 X	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	2	N	-0-			-0-
06	38542 X	38542	-0-	-0- B	-0-	38542	2	N	-0-			-0-
07	1756 X	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
08	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
09	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673	2	N	-0-			-0-
10	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
11	2413 X	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	2	N	-0-			-0-
12	1085 X	626	-0-	-459 B	-0-	626	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	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-

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENRY BUES WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	45	-0-	-75 B	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	93	N	31	-0-	-62 B	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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		400	-0-	400 B	400	28	1	372	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		595	-0-	595 B	995	42	1	553	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		471	-0-	471 B	1466	28	1	443	3	N	-0-					-0-
*07	1906	X	440	-0-	-1466 B	-0-	27	1	413	3	N	-0-					-0-
*08	1426	X	336	-0-	-1090 B	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
*09	1380	X	302	-0-	-1078 B	-0-	22	1	280	3	N	-0-					-0-
*10	1426	X	283	-0-	-1143 B	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-
*11	1380	X	301	-0-	-1079 B	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
*12	1426	X	220	-0-	-1206 B	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 208166 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4620 - 4626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA (YEGUA 4700) //CONT.// 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 040190
STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
WIATREK, P. V. WELL #: 1 RRCID -> 045852 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-13086					Y	6					22
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-13086					Y	7					29
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-7007		CANCELLED UNDERAGE ->	-6079											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7007					Y	8					37
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7007					Y	2					39
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7007					Y	9	33	1			15
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7007					Y	5					20
07	0 #	145	-0-	145 B	-6862	139	3	6	9	Y	5					25
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6862					Y	3					28
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-6862											
09	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	135	3	10	9	Y	9					37
10	155 #	45	-0-	-110 B	-110	25	3	20	9	Y	18					55
11	150 #	59	-0-	-91 B	-201	57	3	2	9	Y	2					57
12	155 #	21	-0-	-134 B	-335	21	3			Y	-0-	49	1			8

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

KOTARA-JANYSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052819 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	36 N	-0-	-0-	-36 B	-0-					N	36	36	1			-0-
05	36 N	-0-	-0-	-36 B	-0-					N	-0-					-0-
06	36 N	-0-	-0-	-36 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: 36

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1748					Y	-0-			17
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1748					Y	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1001	CANCELLED UNDERAGE ->	-747									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1001					Y	-0-			17
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1001					Y	-0-			17
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1001					Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1001					Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1001					Y	-0-			17
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1001					Y	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1001									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

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-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1958					Y	-0-			8
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1958					Y	-0-			8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-605	CANCELLED UNDERAGE ->	-1353									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-605					Y	-0-			8
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-605					Y	-0-			8
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-605					Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-605					Y	-0-			8
07	T. A.	375	-0-	375 B	-230	347	3	28	9	Y	25			33
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-230					Y	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-230									
09	25 R	25	-0-	-0- B	-0-	25	3			Y	-0-			33
10	372 #	15	-0-	-357 B	-357	15	3			Y	-0-			33
11	360 #	47	-0-	-313 B	-670	47	3			Y	-0-			33
12	T. A.	25	-0-	25 B	-645	25	3			Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-44068					N	316	473	1			186
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-44068					N	295	406	1			75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -20088 CANCELLED UNDERAGE -> -23980																
03	0 #	8925	-0-	8925 B	-11163	2651	1	5975	3	N	272	178	1			169
						299	9									
04	0 #	7893	-0-	7893 B	-3270	7595	3	298	9	N	271	176	1			264
05	2605 R	5875	-0-	3270 B	-0-	5592	3	283	9	N	257	399	1			122
06	8640 #	6271	-0-	-2369 B	-2369	5951	3	320	9	N	291	178	1			235
07	8928 #	6789	-0-	-2139 B	-4508	6495	3	294	9	N	267	384	1			118
08	8928 #	5578	-0-	-3350 B	-7858	5274	3	304	9	N	276	267	1			127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7858																
09	7890 #	5353	-0-	-2537 B	-10395	5133	3	220	9	N	200	175	1			152
10	6789 #	6338	-0-	-451 B	-10846	6066	3	272	9	N	247	222	1			177
11	6570 #	6693	-0-	123 B	-10723	6519	3	174	9	N	158					335
12	6789 #	4979	-0-	-1810 B	-12533	4791	3	188	9	N	171	280	1			226

TOTAL GAS PROD: 64,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,021

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 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	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3055					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3055					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1311 CANCELLED UNDERAGE -> -1744																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1311					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1311					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1311					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1311					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1311					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1311					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1311																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7 B	7	7	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	7					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	60	-0-	60 B	67	60	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 1 RRCID -> 216677 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10796 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
WIATREK, G WELL #: 1 RRCID -> 150153 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (2200) 70987 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX) 70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (LULING) 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PETTUS, E. (LULING) //CONT.// 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	0	N	-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-

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

01	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-				42
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				42
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				42
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-				42
05	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	2			N	-0-				42
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-				42
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-				42
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-				42
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-				42
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	N	13				55
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				42
12	868	N	593	-0-	-275	-0-	593	2			N	-0-				42

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 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	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					105
02	644	N	415	-0-	-229	-0-	415	2			N	-0-					105
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					105
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					105
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	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	14					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

01	620	N	119	-0-	-501	-0-	119	2		N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2		N	-0-					-0-
09	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2		N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS, WEST (1100) //CONT.// 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

01	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	47	1	264	2	Y	68	164	1				110
							75	9										
02	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	50	1	256	2	Y	61						171
							67	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	49	1	277	2	Y	67	160	1				78
							74	9										
04	360 N	107	-0-	-253	B	-0-	16	1	76	2	Y	14						92
							15	9										
05	403 N	75	-0-	-328	B	-0-	13	1	62	2	Y	-0-						92
06	390 N	120	-0-	-270	B	-0-	20	1	86	2	Y	13						105
							14	9										
07	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	43	1	163	2	Y	40						145
							44	9										
08	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	41	1	210	2	Y	58						203
							64	9										
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	50	1	226	2	Y	64	180	1	5	8		82
							70	9										
10	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	50	1	204	2	Y	73	9	8				146
							80	9										
11	300 N	294	-0-	-6	B	-0-	51	1	177	2	Y	60	8	1				198
							66	9										
*12	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	32	1	163	2	Y	80	169	1	17	8		92
							88	9										

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALKER, ACE WELL #: 1 RRCID -> 264868 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4406 - 4412

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - P&A 06/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4400) 71211 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HUISACHE OPERATING CO. 412190
CLARKSON, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 067068 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4830) 71211 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "J" WELL #: 36 RRCID -> 175887 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4787 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	719	-0-	-0-	-0-	6	1	713	2	N	-0-					70
02	625 R	625	-0-	-0-	-0-	4	1	621	2	N	-0-					70
03	568 R	568	-0-	-0-	-0-	4	1	564	2	N	-0-					70
04	900 #	482	-0-	-418	-0-	31	1	451	2	N	-0-					70
05	930 #	367	-0-	-563	-0-	31	1	336	2	N	-0-					70
06	690 #	412	-0-	-278	-0-	57	1	355	2	N	-0-					70
07	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	596	1	3322	2	N	-0-					70
08	4846 R	4846	-0-	-0-	-0-	1020	1	3826	2	N	-0-					70
09	5104 R	5104	-0-	-0-	-0-	969	1	4135	2	N	-0-					70
10	6824	6824	-0-	-0-	-0-	668	1	6156	2	N	-0-					70
11	7409	7409	-0-	-0-	-0-	689	1	6714	2	N	5					75
						6	9									
*12	6076	8673	-0-	2597	2597	771	1	7902	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 39,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1			37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					249
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	1	1	161	2	N	-0-					249
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					249
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	3					252
							3	9									
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	9	1	94	2	N	19					271
							21	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	85	1	522	2	N	1					272
							1	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	N	-0-					272
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	37	1	141	2	N	-0-					272
09	600	N	153	-0-	-447	-0-	29	1	124	2	N	-0-					272
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	5	1	42	2	N	-0-					272
11	180	N	18	-0-	-162	-0-	2	1	16	2	N	-0-					272
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	-0-					272

TOTAL GAS PROD: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

01	18631	X	13852	-0-	-4779	-0-	120	1	13732	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	12411	-0-	-4417	-0-	80	1	12331	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	8525	-0-	-10106	-0-	56	1	8469	2	N	-0-					-0-
04	18030	X	5548	-0-	-12482	-0-	355	1	5193	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	2195	-0-	-16436	-0-	186	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	1238	-0-	-16792	-0-	172	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	100	1	555	2	N	-0-					-0-
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	249	1	933	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	1423	-0-	-4127	-0-	270	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1358	-0-	-843	-0-	133	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	1230	X	918	-0-	-312	-0-	85	1	833	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	989	-0-	-468	-0-	88	1	901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5000) 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924

01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	132	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5595	-0-	5595	5595	122	1	5473	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5817	-0-	5817	11412	136	1	5681	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5546	-0-	5546	16958	143	1	5403	2	N	-0-					-0-
05	21881	X	4923	-0-	-16958	-0-	142	1	4781	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4448	-0-	-1342	-0-	126	1	4322	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3818	-0-	-2165	-0-	103	1	3715	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	208	1	3728	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	2415	-0-	-2385	-0-	102	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	2711	-0-	-2218	-0-	75	1	2636	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	2592	-0-	-1848	-0-	53	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2539	-0-	-1398	-0-	74	1	2465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5050 FRIO) 71211 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GULF COAST OPER. & ENG., INC. 337925
SHAY WELL #: RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 198832 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5058 - 5065

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	162	1		119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	366	324	1		161
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	6	1	865	2	N	429	328	1		262
							472	9								
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	771	2	N	298	326	1		234
							328	9								
05	14B2 EXT		778	-0-	778	778	61	1	660	2	N	52				286
							57	9								
06	14B2 EXT		902	-0-	902	1680	96	1	596	2	N	191	326	1		151
							210	9								
07	2444	X	764	-0-	-1680	-0-	96	1	534	2	N	122	171	1		102
							134	9								
08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	153	1	574	2	N	147	163	1		86
							162	9								
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	141	1	600	2	N	118				204
							130	9								
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	708	2	N	118	161	1		161
							130	9								
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	817	2	N	126	166	1		121
							139	9								
*12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	85	1	876	2	N	108				229
							119	9								

TOTAL GAS PROD: 9,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,225

PHIL POWER (5100) 71211 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173233 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5109

01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/09/2014 - W/O TO 02-272318

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11794					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 172720 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5229 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PHIL POWER (5550) 71211 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 26 RRCID -> 244754 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5618 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO 71801 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 1A RRCID -> 252613 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 5983 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			106
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	150			256
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50	155	0	151
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	155	0	96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			146
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50			196
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100	153	0	143
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 500

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 36 RRCID -> 149303 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3900 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

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-

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	750	-0-	750	917	750	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	581	-0-	581	1498	581	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	364	-0-	364	1862	364	2			N	-0-					-0-
*12	1800	432	-0-	-1368	494	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 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	3534	#	1070	-0-	-2464	-0-	960	2	110	9	Y	100	85	1			26
02	1400		242	-0-	-1158	-0-	218	2	24	9	Y	22	43	1			5
03	1550		567	-0-	-983	-0-	534	2	33	9	Y	30	29	1			6
04	1380	#	95	-0-	-1285	-0-	43	2	52	9	Y	47	27	1			26
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	211	2	133	9	Y	121	63	1			84
06	540	N	236	-0-	-304	-0-	83	2	153	9	Y	139	143	1			80
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	404	2	111	9	Y	101	157	1			24
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	306	2	119	9	Y	108	99	1			33
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	277	2	76	9	Y	69	76	1			26
10	527	N	382	-0-	-145	-0-	286	2	96	9	Y	87	80	1			33
11	420	N	258	-0-	-162	-0-	192	2	66	9	Y	60	78	1			15
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	136	2	65	9	Y	59	58	1			16

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	518	-0-	-133	-0-	384	2	134	9	Y	122	107	1			32
02	560	N	378	-0-	-182	-0-	279	2	99	9	Y	90	109	1			13
03	558	N	262	-0-	-296	-0-	165	2	97	9	Y	88	83	1			18
04	510	N	52	-0-	-458	-0-	9	2	43	9	Y	39	29	1			28
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	234	2	162	9	Y	147	75	1			100
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	26	2	99	9	Y	90	122	1			68
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	188	2	94	9	Y	85	133	1			20
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	204	2	92	9	Y	84	78	1			26
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	184	2	68	9	Y	62	66	1			22
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	191	2	85	9	Y	77	70	1			29
11	300	N	168	-0-	-132	-0-	128	2	40	9	Y	36	55	1			10
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	91	2	55	9	Y	50	47	1			13

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO (6400) 71801 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248810 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 6308 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	96	-0-	-90	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	75	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124 N	76	-0-	-48	-0-	54	2	22	9	Y	20	16	1			4
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	19	2	9	9	Y	8	6	1			6
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	184	2	89	9	Y	81	37	1			50
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	2	29	9	Y	26	49	1			27
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	53	2	58	9	Y	53	70	1			11
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	102	2	89	9	Y	81	69	1			23
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	92	2	42	9	Y	38	46	1			15
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	95	2	40	9	Y	36	36	1			15
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	64	2	32	9	Y	29	37	1			7
*12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	45	2	40	9	Y	36	34	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

01	93 #	3	-0-	-90 B	-255	3	2	Y	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84 B	-339			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-267	CANCELLED UNDERAGE ->		-72						
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-329			Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-389			Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-451			Y	-0-			-0-
06	3 #	39	-0-	36 B	-415	39	2	Y	-0-			-0-
07	0 #	32	-0-	32 B	-383	32	2	Y	-0-			-0-
08	0 #	46	-0-	46 B	-337	46	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-184	CANCELLED UNDERAGE ->		-153						
09	0 #	31	-0-	31 B	-153	31	2	Y	-0-			-0-
10	31 #	56	-0-	25 B	-128	56	2	Y	-0-			-0-
11	30 #	86	-0-	56 B	-72	86	2	Y	-0-			-0-
12	31 #	12	-0-	-19 B	-91	12	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

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-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	239	-0-	239	239	239	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	248	-0-	248	487	248	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	289	-0-	289	776	289	2		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	776				Y	-0-			-0-
*12	776 R	-0-	-0-	-776	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4000) //CONT.// 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 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	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-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	188	-0-	-122 B	-0-	39	2	149	9	Y	135	157	1			29
02	308 N	188	-0-	-120 B	-0-	9	2	179	9	Y	163	174	1			18
03	434 N	275	-0-	-159 B	-0-	91	2	184	9	Y	167	146	1			39
04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	94	2	129	9	Y	117	136	1			20
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	151	2	120	9	Y	109	119	1			10
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	130	2	166	9	Y	151	135	1			26
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	56	2	190	9	Y	173	163	1			36
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	91	2	226	9	Y	205	224	1			17
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	62	2	220	9	Y	200	203	1			14
*10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	112	2	232	9	Y	211	215	1			10
*11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	172	2	218	9	Y	198	193	1			15
*12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	25	2	234	9	Y	213	212	1			15

TOTAL GAS PROD: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 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	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-

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-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-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) //CONT.// 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (5840) 71802 646 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 37 RRCID -> 211328 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5834 - 5838

01	124 N	5	-0-	-119 B	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	46	-0-	46 B	46	46	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 46																
09	T. A.	31	-0-	31 B	77	31	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	56	-0-	56 B	133	56	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	86	-0-	86 B	219	86	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	12	-0-	12 B	231	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	37	1			-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-

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106 #	4316	-0-	-5790	-0-	4158	2	158	9	Y	144	120	1			36
02	7896 N	2058	-0-	-5838 B	-0-	1950	2	108	9	Y	98	119	1			15
03	10075 X	370	-0-	-9705	-0-	300	2	70	9	Y	64	65	1			14
04	8460 X	116	-0-	-8344	-0-	77	2	39	9	Y	35	25	1			24
05	4309 X	1162	-0-	-3147	-0-	1162	2			Y	-0-	10	1			14
06	4170 X	8	-0-	-4162	-0-	8	2			Y	-0-	9	1			5
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-	4	1			1
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6706	2	42	9	Y	38	29	1			10
09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6032	2	78	9	Y	71	61	1			20
*10	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	4989	2	72	9	Y	65	60	1			25
*11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1886	2	36	9	Y	33	49	1			9
*12	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1088	2	34	9	Y	31	32	1			9

TOTAL GAS PROD: 32,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

01	1023 #	902	-0-	-121	-0-	70	2	832	9	N	756	864	1			161
02	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	16	2	798	9	N	725	804	1			82
03	1643 X	824	-0-	-819	-0-	86	2	738	9	N	671	594	1			159
04	1590 X	867	-0-	-723	-0-	113	2	754	9	N	685	738	1			106
05	1643 X	1068	-0-	-575	-0-	247	2	821	9	N	746	788	1			64
06	870 X	778	-0-	-92	-0-	177	2	601	9	N	546	512	1			98
07	899 X	706	-0-	-193	-0-	64	2	642	9	N	584	559	1			123
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	91	2	668	9	N	607	677	1			53
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	62	2	796	9	N	724	726	1			51
10	620 N	357	-0-	-263	-0-	112	2	245	9	N	223	262	1			12
*11	600 N	376	-0-	-224	-0-	172	2	204	9	Y	185	183	1			14
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	25	2	208	9	Y	189	189	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,641

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					82
08	14B2 EXT	283	-0-	283	283	103	2	180	9	N	164	120	1			126
09	14B2 EXT	236	-0-	236	519	125	2	111	9	N	101	155	1			72
10	14B2 EXT	189	-0-	189	708	92	2	97	9	N	88					160
*11	14B2 EXT	104	-0-	104	812	30	2	74	9	N	67	148	1			79
*12	750	130	-0-	-620	192	36	2	94	9	N	85	134	1			30

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER (HOCKLEY 2480) 72015 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
SEALE, D. W. WELL #: C 1 RRCID -> 136824 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2477 - 2481

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC 511752
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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-

PLUMMER-WILCOX (8500) 72029 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BORROUM "B" WELL #: 1 RRCID -> 105767 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT.) 72079 046 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ROLLER WELL #: 1 RRCID -> 156606 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 5301 - 5307

01	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880	2	N	-0-			181
02	751 N	751	-0-	-0-	B	-0-	751	2	N	-0-			181
03	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2	N	-0-			181
04	840 N	320	-0-	-520	B	-0-	320	2	N	-0-			181
05	837 N	108	-0-	-729	B	-0-	108	2	N	-0-			181
06	414 N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2	N	-0-			181
07	341 N	255	-0-	-86	B	-0-	255	2	N	-0-			181
08	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-			181
09	420 N	145	-0-	-275	B	-0-	145	2	N	-0-			181
10	248 N	110	-0-	-138	B	-0-	110	2	N	-0-			181
11	240 N	105	-0-	-135	B	-0-	105	2	N	-0-			181
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT			181

TOTAL GAS PROD: 3,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

01	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					33
02	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					33
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
04	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					33
05	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					33
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					33
07	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					33
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					33
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					33
10	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					33
11	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					33
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 1,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 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	3521 R	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					140
02	1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					140
03	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					140
04	3420 #	526	-0-	-2894	-0-	526	2			N	-0-					140
05	3534 #	1815	-0-	-1719	-0-	1815	2			N	-0-					140
06	3420 #	1977	-0-	-1443	-0-	1977	2			N	-0-					140
07	2170 #	1845	-0-	-325	-0-	1845	2			N	-0-					140
08	1984 #	1001	-0-	-983	-0-	1001	2			N	-0-					140
09	1980 #	810	-0-	-1170	-0-	810	2			N	-0-	59	1			81
10	2046 #	816	-0-	-1230	-0-	816	2			N	-0-					81
11	1980 #	503	-0-	-1477	-0-	503	2			N	-0-					81
12	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 16,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					130
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					130
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					130
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					130
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12	9	N	11					141
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	112	2	56	9	N	51	174	1			18
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	112	2	34	9	N	31					49
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					49
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	103	2	39	9	N	35	59	1			25
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	103	2	39	9	N	35	59	1			1
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	103	2	17	9	N	15					16
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 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	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-

POESTA CREEK (STILWELL) 72094 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, R. J. "A" WELL #: 1A RRCID -> 207644 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4544 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/11/2014 - P&A 03/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 173224 COMPL. DATE 12/06/1998 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2740 - 2754

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2014 - PLUGGED 02/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 211794 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2805 - 2817

01	1922 #	1607	-0-	-315	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
02	1820 #	1464	-0-	-356	-0-	1464	2		N	-0-			-0-
03	2015 #	1830	-0-	-185	-0-	1830	2		N	-0-			-0-
04	1950 #	1417	-0-	-533	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
05	1860 #	1575	-0-	-285	-0-	1575	2		N	-0-			-0-
06	1770 #	1589	-0-	-181	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
07	1829 #	1420	-0-	-409	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
08	1829 #	1194	-0-	-635	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
09	1590 #	154	-0-	-1436	-0-	154	2		N	-0-			-0-
10	1643 #	1054	-0-	-589	-0-	1054	2		N	-0-			-0-
11	1590 #	924	-0-	-666	-0-	924	2		N	-0-			-0-
12	1426 #	1255	-0-	-171	-0-	1255	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POESTA CREEK (2900) 72094 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 266755 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2908 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/07/2014 - PLUGGED 03/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
WILLBERN WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
02	1316 N	1056	-0-	-260	-0-	1056	2			N	-0-					60
03	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	1142	2			N	-0-					60
04	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	1163	2			N	-0-					60
05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					60
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					60
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					60
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					60
09	1290 N	869	-0-	-421	-0-	869	2			N	-0-					60
10	1674 N	1067	-0-	-607	-0-	1067	2			N	-0-					60
11	1290 N	1142	-0-	-148	-0-	1142	2			N	-0-					60
*12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 14,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

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-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SOUTH (4600) 72785 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
PRIME OPERATING COMPANY 677770
DE GOLYER WELL #: 4 RRCID -> 160680 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4594 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

01	3937 X	3168	-0-	-769	-0-	3168	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2772	-0-	2772	2772	2772	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1712	-0-	1712	4484	1712	2		N	-0-			-0-
04	6360 X	1876	-0-	-4484	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2337	-0-	-980	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2875	-0-	-185	-0-	2875	2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2028	-0-	-1041	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
08	2325 X	2153	-0-	-172	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
09	2880 X	2214	-0-	-666	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2897	-0-	-79	-0-	2897	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2081	-0-	-799	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
*12	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD

COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945

PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066

FROMME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234276 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 2242 PERF. 1393 - 1397

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - PLUGGED 04/16/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNE WELL #: 1 RRCID -> 262181 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2096 - 2102

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2014 - PLUGGED 04/15/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035

LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	1877	-0-	1877	1877	1877	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	2716	-0-	2716	4593	2716	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	3133	-0-	3133	7726	3133	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	2985	-0-	2985	10711	2985	2		N	-0-			-0-
10	13585 X	2874	-0-	-10711	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
11	3030 X	2940	-0-	-90	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2915	-0-	-216	-0-	2915	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	10020	-0-	10020	10020	10020	2		N	-0-			-0-
05	20243 X	10223	-0-	-10020	-0-	10223	2		N	-0-			-0-
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
07	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2		N	-0-			-0-
08	10354 X	10216	-0-	-138	-0-	10216	2		N	-0-			-0-
09	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2		N	-0-			-0-
10	10416 X	10121	-0-	-295	-0-	10121	2		N	-0-			-0-
11	10080 X	10030	-0-	-50	-0-	10030	2		N	-0-			-0-
12	10447 X	10002	-0-	-445	-0-	10002	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2		N	-0-			-0-
08	6541 X	6321	-0-	-220	-0-	6321	2		N	-0-			-0-
09	6510 X	6360	-0-	-150	-0-	6360	2		N	-0-			-0-
10	6727 X	6322	-0-	-405	-0-	6322	2		N	-0-			-0-
11	6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2		N	-0-			-0-
12	6572 X	6328	-0-	-244	-0-	6328	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222				N	-0-			-0-
05	3229 X	3007	-0-	-222	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2114	-0-	-893	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2087	-0-	-823	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	1944	-0-	-1063	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
11	2280 X	1850	-0-	-430	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
12	2201 X	1430	-0-	-771	-0-	1430	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2		N	-0-			-0-
06	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2		N	-0-			-0-
07	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2		N	-0-			-0-
08	7223 X	7143	-0-	-80	-0-	7143	2		N	-0-			-0-
09	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2		N	-0-			-0-
10	7223 X	6983	-0-	-240	-0-	6983	2		N	-0-			-0-
11	6990 X	6890	-0-	-100	-0-	6890	2		N	-0-			-0-
12	7223 X	6860	-0-	-363	-0-	6860	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113				N	-0-			-0-
05	5871 X	3758	-0-	-2113	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3671	-0-	-80	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3512	-0-	-178	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3488	-0-	-325	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3465	-0-	-225	-0-	3465	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	3450	-0-	-208	-0-	3450	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	5988	-0-	2988	2988	5988	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	6008	-0-	2908	5896	6008	2		N	-0-			-0-
08	12110 X	6214	-0-	-5896	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2		N	-0-			-0-
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2		N	-0-			-0-
11	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
*12	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	872	-0-	-275	-0-	872	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	3758	-0-	3758	3758	3758	2		N	-0-			-0-
08	7572	X	3814	-0-	-3758	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
10	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
11	3690	X	3580	-0-	-110	-0-	3580	2		N	-0-			-0-
12	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	3530	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	3750	-0-	3750	3750	3750	2		N	-0-			-0-
05	10415	X	6665	-0-	-3750	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2		N	-0-			-0-
08	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2		N	-0-			-0-
09	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2		N	-0-			-0-
10	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2		N	-0-			-0-
11	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2		N	-0-			-0-
*12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	149 X	2795	-0-	2646	2646	2795	2		N	-0-			-0-
06	149 K	2567	-0-	2418	5064	2567	2		N	-0-			-0-
07	149 K	2615	-0-	2466	7530	2615	2		N	-0-			-0-
08	149 K	2413	-0-	2264	9794	2413	2		N	-0-			-0-
09	149 K	2395	-0-	2246	12040	2395	2		N	-0-			-0-
10	149 X	2280	-0-	2131	14171	2280	2		N	-0-			-0-
11	16411 X	2240	-0-	-14171	-0-	2240	2		N	-0-			-0-
12	2604 X	2290	-0-	-314	-0-	2290	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: B 6 T RRCID -> 057016 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 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-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858 X	8823	-0-	-1035	-0-	8823	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8396	-0-	8396	8396	8396	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7946	-0-	7946	16342	7946	2		N	-0-			-0-
04	24192 X	7850	-0-	-16342	-0-	7850	2		N	-0-			-0-
05	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2		N	-0-			-0-
06	9000 X	8073	-0-	-927	-0-	8073	2		N	-0-			-0-
07	9300 X	8303	-0-	-997	-0-	8303	2		N	-0-			-0-
08	8525 X	8179	-0-	-346	-0-	8179	2		N	-0-			-0-
09	8250 X	7273	-0-	-977	-0-	7273	2		N	-0-			-0-
10	8525 X	8276	-0-	-249	-0-	8276	2		N	-0-			-0-
*11	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2		N	-0-			-0-
12	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	N	4					10
							4	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	N	5	10	1			5
							6	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	414	2	N	4					9
							4	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	N	5	5	1			9
							6	9									
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	27	1	367	2	N	-0-	5	1			4
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-	4	1			-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	22	1	335	2	N	-0-					-0-
12	403	N	308	-0-	-95	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	76	1	881	2	N	8					17
							9	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	621	2	N	8	18	1			7
							9	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	732	2	N	7					14
							8	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	N	10	8	1			16
							11	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	N	-0-	8	1			8
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	48	1	640	2	N	-0-	7	1			1
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	56	1	713	2	N	-0-	1	1			-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	718	2	N	-0-					-0-
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
10	775	N	633	-0-	-142	-0-	42	1	591	2	N	-0-					-0-
11	750	N	561	-0-	-189	-0-	35	1	526	2	N	-0-					-0-
12	651	N	298	-0-	-353	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	60 1 8 9	693 2	N	7			14
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	55 1 9 9	673 2	N	8	14 1		8
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45 1 7 9	625 2	N	6			14
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	51 1 9 9	692 2	N	8	7 1		15
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51 1	692 2	N	-0-	8 1		7
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52 1	694 2	N	-0-	6 1		1
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	54 1	697 2	N	-0-	1 1		-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	68 1	743 2	N	-0-			-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	57 1	765 2	N	-0-			-0-
10	744 N	702	-0-	-42	-0-	47 1	655 2	N	-0-			-0-
11	780 N	582	-0-	-198	-0-	36 1	546 2	N	-0-			-0-
12	837 N	304	-0-	-533	-0-	20 1	284 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1297	-0-	1297	1297	1297	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	881	-0-	881	2178	881	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	197	-0-	197	2375	197	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1091	-0-	1091	3466	1091	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	412	-0-	412	3878	412	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3878				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3878				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	600	-0-	600	4478	600	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	1087	-0-	1087	5565	1087	2		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	183	-0-	183	5748	183	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3150) 73293 136 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 1 RRCID -> 246452 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 2966 - 2971

01	372 #	-0-	-0-	-372	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2014 - P&A 05/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
04	1380 X	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1426 X	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	108	1	1444	2	N	-0-					-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	104	1	1325	2	N	-0-					-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	1288	2	N	-0-					-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1333	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	86	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	73	1	1109	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	88	1	1283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

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-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 9 RRCID -> 120398 COMPL. DATE 02/19/1986 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3544 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

01	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
04	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5084	-0-	-616	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4779	-0-	-708	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	4468	-0-	-616	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4473	-0-	-597	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	3660	-0-	-1579	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
11	5070 X	3487	-0-	-1583	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
12	4774 X	3581	-0-	-1193	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2367	-0-	-1601	-0-	299	1	2068	2	N	-0-			-0-
02	3584 #	2647	-0-	-937	-0-	364	1	2283	2	N	-0-			-0-
03	3596 #	2657	-0-	-939	-0-	390	1	2267	2	N	-0-			-0-
04	2834 R	2834	-0-	-0-	-0-	390	1	2444	2	N	-0-			-0-
05	2945 #	2637	-0-	-308	-0-	403	1	2234	2	N	-0-			-0-
06	2850 #	2200	-0-	-650	-0-	364	1	1836	2	N	-0-			-0-
07	2945 #	2607	-0-	-338	-0-	390	1	2217	2	N	-0-			-0-
08	2914 #	2832	-0-	-82	-0-	390	1	2442	2	N	-0-			-0-
09	2820 #	2652	-0-	-168	-0-	364	1	2288	2	N	-0-			-0-
10	3282 R	3282	-0-	-0-	-0-	364	1	2918	2	N	-0-			-0-
11	3281 R	3281	-0-	-0-	-0-	377	1	2904	2	N	-0-			-0-
*12	3650 R	3650	-0-	-0-	-0-	403	1	3247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	Y	4					9
							4	9									
02	DLQ	G-10	392	-0-	392	392	29	1	359	2	Y	4	9	1			4
							4	9									
03	DLQ	G-10	516	-0-	516	908	35	1	475	2	Y	5					9
							6	9									
04	DLQ	G-10	502	-0-	502	1410	34	1	461	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
05	1914	N	504	-0-	-1410	-0-	34	1	461	2	Y	8	5	1			13
							9	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	Y	7	12	1			8
							8	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	16	5	1			19
							18	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	Y	14	21	1			12
							15	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	Y	10					22
							11	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	15	12	1			25
							17	9									
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	25	1	382	2	Y	12	27	1			10
							13	9									
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	500	2	Y	3	10	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

03	0		10741	-0-	10741	10741	10487	2	254	9	N	231					231
04	0	W	12730	-0-	12730	23471	12448	2	282	9	N	256	362	1			125
05	0	W	12030	-0-	12030	35501	11759	2	271	9	N	246	179	1			192
06	0	W	10515	-0-	10515	46016	10289	2	226	9	N	205	179	1			218
07	0	W	10466	-0-	10466	56482	10245	2	221	9	N	201	347	1			72
08	0	W	10162	-0-	10162	66644	9945	2	217	9	N	197	175	1			94
09	0	W	9584	-0-	9584	76228	9375	2	209	9	N	190	179	1			105
10	0	W	9646	-0-	9646	85874	9438	2	208	9	N	189	176	1			118
11	0	W	8869	-0-	8869	94743	8680	2	189	9	N	172	181	1			109
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	94743					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 94,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	135	1	1560	2	Y	16					36
						18	9									
02	DLQ G-10	1592	-0-	1592	1592	119	1	1454	2	Y	17	36	1			17
						19	9									
03	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3206	108	1	1491	2	Y	14					31
						15	9									
04	DLQ G-10	1622	-0-	1622	4828	110	1	1491	2	Y	19	17	1			33
						21	9									
05	2700 N	1608	-0-	-1092	3736	110	1	1491	2	Y	6	17	1			22
						7	9									
06	3000 N	304	-0-	-2696	1040	21	1	277	2	Y	5	19	1			8
						6	9									
07	1674 N	14	-0-	-1660	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	5	1			3
08	1612 N	353	-0-	-1259	-0-	29	1	324	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 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	17174 #	15598	-0-	-1576	-0-	214	1	15273	2	N	101					176
						111	9									
02	14756 #	14112	-0-	-644	-0-	194	1	13844	2	N	67	176	1			67
						74	9									
03	15996 #	15817	-0-	-179	-0-	218	1	15525	2	N	67					134
						74	9									
04	15300 #	14926	-0-	-374	-0-	211	1	14657	2	N	53					187
						58	9									
05	15624 #	15455	-0-	-169	-0-	218	1	15170	2	N	61	179	1			69
						67	9									
06	15300 #	14435	-0-	-865	-0-	211	1	14155	2	N	63					132
						69	9									
07	15810 #	15053	-0-	-757	-0-	218	1	14679	2	N	142					274
						156	9									
08	15810 #	11317	-0-	-4493	-0-	218	1	11043	2	N	51	176	1			149
						56	9									
09	15488 R	15488	-0-	-0-	-0-	211	1	15179	2	N	89	82	1			156
						98	9									
10	15469 #	15199	-0-	-270	-0-	218	1	14912	2	N	63	174	1			45
						69	9									
11	14580 #	14472	-0-	-108	-0-	211	1	14144	2	N	106					151
						117	9									
12	15996 #	14587	-0-	-1409	-0-	218	1	14288	2	N	74	181	1			44
						81	9									

TOTAL GAS PROD: 176,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 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	23653 X	22937	-0-	-716	-0-	1340	1	21236	2	N	326	382	1			357
						2	4	359	9							
02	21280 X	15468	-0-	-5812	-0-	840	1	14401	2	N	203	337	1			223
						4	4	223	9							
03	23560 X	21031	-0-	-2529	-0-	1451	1	19327	2	N	229	193	1			259
						1	4	252	9							
04	22800 X	21106	-0-	-1694	-0-	1546	1	19198	2	N	329	179	1			409
						362	9									
05	22940 X	21168	-0-	-1772	-0-	1683	1	19233	2	N	229	370	1			268
						252	9									
06	22200 X	19035	-0-	-3165	-0-	1577	1	17284	2	N	158	186	1			240
						174	9									
07	21824 X	19980	-0-	-1844	-0-	1756	1	18056	2	N	153	184	1			209
						168	9									
08	21824 X	15576	-0-	-6248	-0-	1480	1	13880	2	N	196	156	1			249
						216	9									
09	21120 X	18568	-0-	-2552	-0-	73	1	18483	2	N	11					260
						12	9									
10	21173 X	18823	-0-	-2350	-0-	612	1	18078	2	N	121	184	1			197
						133	9									
11	19350 X	17842	-0-	-1508	-0-	156	1	17594	2	N	84	181	1			100
						92	9									
12	19995 X	17492	-0-	-2503	-0-	600	1	16787	2	N	95					195
						105	9									

TOTAL GAS PROD: 229,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,134

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

01	9021 X	8334	-0-	-687	-0-	615	1	7719	2	N	-0-	-0-
02	7980 X	6132	-0-	-1848	-0-	498	1	5634	2	N	-0-	-0-
03	8618 X	6381	-0-	-2237	-0-	460	1	5921	2	N	-0-	-0-
04	8130 X	7455	-0-	-675	-0-	591	1	6864	2	N	-0-	-0-
05	8339 X	7007	-0-	-1332	-0-	486	1	6521	2	N	-0-	-0-
06	8070 X	5764	-0-	-2306	-0-	409	1	5355	2	N	-0-	-0-
07	7719 X	6726	-0-	-993	-0-	486	1	6240	2	N	-0-	-0-
08	7471 X	6552	-0-	-919	-0-	488	1	6064	2	N	-0-	-0-
09	7230 X	6264	-0-	-966	-0-	473	1	5791	2	N	-0-	-0-
10	7006 X	6187	-0-	-819	-0-	477	1	5710	2	N	-0-	-0-
11	6510 X	5752	-0-	-758	-0-	439	1	5313	2	N	-0-	-0-
12	6727 X	5579	-0-	-1148	-0-	439	1	5140	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 78,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	104	1	1200	2	Y	12					26
							13	9									
02	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	90	1	1096	2	Y	13	26	1			13
							14	9									
03	DLQ G-10		1301	-0-	1301	2501	87	1	1202	2	Y	11					24
							12	9									
04	DLQ G-10		1290	-0-	1290	3791	87	1	1186	2	Y	15	13	1			26
							17	9									
05	2700	N	1283	-0-	-1417	2374	87	1	1186	2	Y	9	14	1			21
							10	9									
06	3000	N	1218	-0-	-1782	592	85	1	1126	2	Y	6	18	1			9
							7	9									
07	1844	N	1252	-0-	-592	-0-	90	1	1154	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	99	1	1087	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	986	2	Y	4					9
							4	9									
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	86	1	1212	2	Y	6	5	1			10
							7	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	66	1	994	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	Y	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	41	1	478	2	Y	5					10
							6	9									
02	DLQ G-10		467	-0-	467	467	35	1	426	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
03	DLQ G-10		419	-0-	419	886	28	1	387	2	Y	4					9
							4	9									
04	DLQ G-10		460	-0-	460	1346	31	1	423	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
05	1800	N	454	-0-	-1346	-0-	31	1	423	2	Y	-0-	5	1			4
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	37	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	5700	-0-	2700	2700	352	1	5342	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
*12	3100	N	7419	-0-	4319	7019	477	1	6942	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1531	-0-	1531	1531	1531	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2614	1083	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1601	-0-	1601	4215	1601	2			Y	-0-					-0-
05	5816 X	1601	-0-	-4215	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	155	1	1985	2	Y	-0-					-0-
08	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	170	1	1874	2	Y	-0-					-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	106	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	117	1	1701	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	305	2	Y	3					7
						3	9									
02	DLQ G-10	297	-0-	297	297	22	1	272	2	Y	3	7	1			3
						3	9									
03	DLQ G-10	320	-0-	320	617	22	1	295	2	Y	3					6
						3	9									
04	DLQ G-10	296	-0-	296	913	20	1	273	2	Y	3	3	1			6
						3	9									
05	1229 N	316	-0-	-913	-0-	20	1	273	2	Y	21	3	1			24
						23	9									
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	171	1	2282	2	Y	64	21	1			67
						70	9									
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1825	2	Y	64	42	1			89
						70	9									
08	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	149	1	1642	2	Y	55	96	1			48
						61	9									
09	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	2	Y	34					82
						37	9									
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					82
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					82
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 9,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	321 2	Y	3			7
02	DLQ G-10	285	-0-	285	285	21 1 3 9	261 2	Y	3	7 1		3
03	DLQ G-10	362	-0-	362	647	24 1 3 9	335 2	Y	3			6
04	DLQ G-10	350	-0-	350	997	24 1 4 9	322 2	Y	4	3 1		7
05	1343 N	346	-0-	-997	-0-	24 1	322 2	Y	-0-	4 1		3
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20 1	271 2	Y	-0-	3 1		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	26 1 7 9	335 2	Y	6			6
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9	332 2	Y	6	7 1		5
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	23 1 4 9	313 2	Y	4			9
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	20 1 7 9	286 2	Y	6	5 1		10
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9	305 2	Y	5	11 1		4
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22 1	319 2	Y	-0-	4 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-			Y	-0-			10
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-	10 1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	37 1	475 2	Y	-0-			-0-
08	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	161 1	1770 2	Y	-0-			-0-
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	139 1	1881 2	Y	-0-			-0-
10	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	149 1	2093 2	Y	-0-			-0-
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	129 1	1964 2	Y	-0-			-0-
12	2077 X	1969	-0-	-108	-0-	118 1 131 9	1720 2	Y	119	3 1		116

TOTAL GAS PROD: 10,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 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	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	375	1	4338	2	Y	43					116
						47	9									
02	DLQ G-10	5188	-0-	5188	5188	388	1	4738	2	Y	56	117	1			55
						62	9									
03	DLQ G-10	5963	-0-	5963	11151	401	1	5506	2	Y	51					106
						56	9									
04	DLQ G-10	5550	-0-	5550	16701	375	1	5103	2	Y	65	57	1			114
						72	9									
05	22330 X	5629	-0-	-16701	-0-	375	1	5103	2	Y	137	60	1			191
						151	9									
06	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	409	1	5450	2	Y	109	168	1			132
						120	9									
07	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	395	1	5052	2	Y	107	83	1			156
						118	9									
08	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	489	1	5379	2	Y	90	167	1			79
						99	9									
09	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	349	1	4727	2	Y	65					144
						72	9									
10	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	452	1	6352	2	Y	100	77	1			167
						110	9									
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	400	1	6071	2	Y	124	191	1			100
						136	9									
12	5270 X	1918	-0-	-3352	-0-	120	1	1743	2	Y	50	101	1			49
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 65,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	166	1	1915	2	Y	18					39
						20	9									
02	DLQ G-10	2017	-0-	2017	2017	151	1	1842	2	Y	22	40	1			21
						24	9									
03	DLQ G-10	2384	-0-	2384	4401	160	1	2201	2	Y	21					42
						23	9									
04	DLQ G-10	2202	-0-	2202	6603	149	1	2024	2	Y	26	23	1			45
						29	9									
05	2700 N	2191	-0-	-509	6094	149	1	2024	2	Y	16	24	1			37
						18	9									
06	3000 N	1980	-0-	-1020	5074	137	1	1831	2	Y	11	32	1			16
						12	9									
07	3100 N	2227	-0-	-873	4201	161	1	2066	2	Y	-0-	10	1			6
08	3100 N	1826	-0-	-1274	2927	152	1	1674	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	3000 N	1778	-0-	-1222	1705	122	1	1656	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	2125	-0-	-975	730	141	1	1984	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	2731	-0-	-269	461	167	1	2538	2	Y	24	5	1			19
						26	9									
*12	2932 N	2471	-0-	-461	-0-	158	1	2298	2	Y	14	19	1			14
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5					148
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	N	5					153
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	859	2	6	9	N	5					158
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1304	2	6	9	N	5					163
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	N	3					166
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	N	4					170
07	2263	N	1239	-0-	-1024	-0-	1233	2	6	9	N	5					175
08	1333	N	737	-0-	-596	-0-	734	2	3	9	N	3					178
09	870	N	547	-0-	-323	-0-	545	2	2	9	N	2					180
*10	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-					180
*11	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					180
12	558	N	234	-0-	-324	-0-	234	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

01	2139	X	1626	-0-	-513	-0-	403	1	1211	2	N	11						62
							12	9										
02	1932	X	1505	-0-	-427	-0-	364	1	1131	2	N	9						71
							10	9										
03	2139	X	1599	-0-	-540	-0-	390	1	1191	2	N	16						87
							18	9										
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	390	1	1484	2	N	22						109
							24	9										
05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	403	1	1367	2	N	13						122
							14	9										
06	1620	X	1581	-0-	-39	-0-	364	1	1213	2	N	4						126
							4	9										
07	1953	X	1899	-0-	-54	-0-	390	1	1499	2	N	9						135
							10	9										
08	1953	X	1754	-0-	-199	-0-	390	1	1336	2	N	25	150	1				10
							28	9										
09	1890	X	1543	-0-	-347	-0-	364	1	1173	2	N	5						15
							6	9										
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	364	1	1545	2	N	3						18
							3	9										
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	377	1	1467	2	N	3						21
							3	9										
*12	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	403	1	1640	2	N	5						26
							6	9										

TOTAL GAS PROD: 20,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LABAY, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163816 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8781 - 8790

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2014 - PLUGGED 04/11/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MERECKA, FRANCES WELL #: RRCID -> 003832 COMPL. DATE 10/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8882 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

01	4216 X	903	-0-	-3313	-0-	71	1	823	2	Y	8					10
						9	9									
02	DLQ G-10	289	-0-	289	289	22	1	264	2	Y	3	10	1			3
						3	9									
03	DLQ G-10	688	-0-	688	977	46	1	635	2	Y	6					9
						7	9									
04	DLQ G-10	557	-0-	557	1534	38	1	511	2	Y	7	5	1			11
						8	9									
05	2087 N	553	-0-	-1534	-0-	38	1	511	2	Y	4	6	1			9
						4	9									
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	Y	4	8	1			5
						4	9									
07	589 N	123	-0-	-466	-0-	9	1	111	2	Y	3	3	1			5
						3	9									
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	542	2	Y	18	7	1			16
						20	9									
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	Y	18					34
						20	9									
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	19	18	1			35
						21	9									
11	600 N	402	-0-	-198	-0-	24	1	361	2	Y	15	38	1			12
						17	9									
12	620 N	315	-0-	-305	-0-	20	1	294	2	Y	1	12	1			1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 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	367 N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	Y	3					7
						3	9									
02	DLQ G-10	278	-0-	278	278	21	1	254	2	Y	3	7	1			3
						3	9									
03	DLQ G-10	376	-0-	376	654	25	1	348	2	Y	3					6
						3	9									
04	DLQ G-10	367	-0-	367	1021	25	1	338	2	Y	4	3	1			7
						4	9									
05	1384 N	363	-0-	-1021	-0-	25	1	338	2	Y	-0-	4	1			3
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	450 N	408	-0-	-42	-0-	28	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	465 N	332	-0-	-133	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	23	1	333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	110	1	1275	2	Y	12					29
						13	9									
02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	2069	155	1	1889	2	Y	23	30	1			22
						25	9									
03	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3748	113	1	1551	2	Y	14					36
						15	9									
04	DLQ G-10	1005	-0-	1005	4753	68	1	924	2	Y	12	20	1			28
						13	9									
05	2700 N	1031	-0-	-1669	3084	68	1	924	2	Y	35	15	1			48
						39	9									
06	3000 N	1892	-0-	-1108	1976	130	1	1731	2	Y	28	42	1			34
						31	9									
07	3100 N	1723	-0-	-1377	599	123	1	1571	2	Y	26	21	1			39
						29	9									
08	2213 N	1614	-0-	-599	-0-	132	1	1456	2	Y	24	42	1			21
						26	9									
09	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	94	1	1277	2	Y	16					37
						18	9									
10	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	180	1	2531	2	Y	23	20	1			40
						25	9									
11	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	139	1	2118	2	Y	34	46	1			28
						37	9									
*12	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	170	1	2469	2	Y	23	29	1			22
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 21,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 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	713 N	133	-0-	-580	-0-	18	1	115	2	N	-0-					77
02	532 N	150	-0-	-382	-0-	11	1	119	2	N	18					95
						20	9									
03	558 N	156	-0-	-402	-0-	12	1	144	2	N	-0-					95
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-					95
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					95
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					95
07	403 N	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					95
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					95
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					95
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					95
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					95
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 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	12890	12890	-0-	-0-	-0-	942	1	11825	2	N	112					232
						123	9									
02	11265 R	11265	-0-	-0-	-0-	908	1	10279	2	N	71	176	1			127
						78	9									
03	12086 R	12086	-0-	-0-	-0-	864	1	11115	2	N	97					224
						107	9									
04	12248	12248	-0-	-0-	-0-	967	1	11230	2	N	46	170	1			100
						51	9									
05	12524	11766	-0-	-758	-0-	811	1	10892	2	N	57					157
						63	9									
06	12120	11342	-0-	-778	-0-	797	1	10431	2	N	104					261
						114	9									
07	12524	11906	-0-	-618	-0-	854	1	10968	2	N	76	177	1			160
						84	9									
08	12028	11657	-0-	-371	-0-	862	1	10717	2	N	71	89	1			142
						78	9									
09	11640	11042	-0-	-598	-0-	829	1	10147	2	N	60					202
						66	9									
10	11904 #	11383	-0-	-521	-0-	872	1	10444	2	N	61	177	1			86
						67	9									
11	11904	11904	-0-	-0-	-0-	903	1	10938	2	N	57					143
						63	9									
12	11904 #	11779	-0-	-125	-0-	920	1	10782	2	N	70					213
						77	9									

TOTAL GAS PROD: 141,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 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	1023	N	806	-0-	-217	-0-	320	1	483	2	Y	3					40
							3	9									
02	980	N	714	-0-	-266	-0-	345	1	367	2	Y	2					42
							2	9									
03	1085	N	799	-0-	-286	-0-	430	1	368	2	Y	1					43
							1	9									
04	780	N	581	-0-	-199	-0-	459	1	122	2	Y	-0-					43
05	806	N	637	-0-	-169	-0-	479	1	157	2	Y	1					44
							1	9									
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	512	1	121	2	Y	2					46
							2	9									
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	529	1	92	2	Y	-0-					46
08	651	N	357	-0-	-294	-0-	307	1	50	2	Y	-0-					46
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	41	1			5
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					5
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	2	3	9	N	3					248
*02	392	N	383	-0-	-9	-0-	381	2	2	9	N	2					250
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	868	2	113	9	N	103	322	1			31
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					36
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1					37
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					39
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	N	1					40
*08	527	N	90	-0-	-437	-0-	90	2			N	-0-					40
*09	510	N	105	-0-	-405	-0-	105	2			N	-0-					40
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					40
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					40
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
REXER-NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 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	3193	X	766	-0-	-2427	-0-	304	1	460	2	Y	2					44
							2	9									
02	1988	X	454	-0-	-1534	-0-	219	1	233	2	Y	2					46
							2	9									
03	2170	X	361	-0-	-1809	-0-	194	1	166	2	Y	1					47
							1	9									
04	1530	X	182	-0-	-1348	-0-	144	1	38	2	Y	-0-					47
05	496	N	192	-0-	-304	-0-	144	1	47	2	Y	1					48
							1	9									
06	360	N	114	-0-	-246	-0-	91	1	22	2	Y	1					49
							1	9									
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	95	1	16	2	Y	-0-					49
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	25	1	4	2	Y	-0-					49
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	44	1			5
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

01	2232	X	1645	-0-	-587	-0-	530	1	1115	2	N	-0-					32
02	1624	N	1327	-0-	-297	-0-	479	1	848	2	N	-0-					32
03	1736	N	1349	-0-	-387	-0-	530	1	819	2	N	-0-					32
04	1590	N	1338	-0-	-252	-0-	513	1	825	2	N	-0-					32
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	530	1	931	2	N	28					60
							31	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	513	1	873	2	N	60					120
							66	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	530	1	1109	2	N	25					145
							28	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	530	1	1068	2	N	5					150
							6	9									
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	513	1	913	2	N	5					155
							6	9									
10	1674	N	392	-0-	-1282	-0-	191	1	193	2	N	7					162
							8	9									
11	1560	N	198	-0-	-1362	-0-	139	1	59	2	N	-0-					162
12	1488	N	112	-0-	-1376	-0-	94	1	18	2	N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 14,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 259743 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 12198

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

*01	1302 X	686	-0-	-616	-0-	673	2	13	9	N	12		52
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	N	3		55
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	N	12		67
*04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		67
*05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-		67
*06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-		67
*07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-		67
*08	527 N	194	-0-	-333	-0-	194	2			N	-0-		67
*09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-		67
*10	992 N	518	-0-	-474	-0-	518	2			N	-0-		67
*11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-		67
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		67

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6749	-0-	-877	-0-	357	1	6368	3	N	22					154
						24	9									
02	DLQ G-10	5886	-0-	5886	5886	304	1	5565	3	N	15					169
						17	9									
03	DLQ G-10	6043	-0-	6043	11929	237	1	5772	3	N	31					200
						34	9									
04	17320 X	5391	-0-	-11929	-0-	393	1	4984	3	N	13	175	1			38
						14	9									
05	7006 X	6046	-0-	-960	-0-	566	1	5463	3	N	15					53
						17	9									
06	6540 X	5645	-0-	-895	-0-	663	1	4969	3	N	12					65
						13	9									
07	6510 X	5764	-0-	-746	-0-	811	1	4929	3	N	22					87
						24	9									
08	6045 X	5746	-0-	-299	-0-	366	1	5380	3	N	-0-					87
09	5850 X	5433	-0-	-417	-0-	387	1	5046	3	N	-0-					87
10	6045 X	5536	-0-	-509	-0-	378	1	5158	3	N	-0-					87
11	5640 X	5229	-0-	-411	-0-	264	1	4965	3	N	-0-					87
12	5766 X	2338	-0-	-3428	-0-	107	1	2159	3	N	65					152
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 65,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 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	31775 X	29768	-0-	-2007	-0-	2194	1	27533	2	N	37					224
						41	9									
02	28476 X	26996	-0-	-1480	-0-	2187	1	24764	2	N	41	170	1			95
						45	9									
03	30845 X	28443	-0-	-2402	-0-	2049	1	26377	2	N	15					110
						17	9									
04	29610 X	29245	-0-	-365	-0-	2314	1	26883	2	N	44					154
						48	9									
05	30597 X	27745	-0-	-2852	-0-	1920	1	25783	2	N	38					192
						42	9									
06	28920 X	25721	-0-	-3199	-0-	1820	1	23838	2	N	57					249
						63	9									
07	30225 X	27600	-0-	-2625	-0-	1991	1	25566	2	N	39					288
						43	9									
08	29574 X	26543	-0-	-3031	-0-	1974	1	24536	2	N	30	253	1			65
						33	9									
09	28620 X	24810	-0-	-3810	-0-	1871	1	22899	2	N	36					101
						40	9									
10	27745 X	25335	-0-	-2410	-0-	1950	1	23345	2	N	36					137
						40	9									
11	26700 X	24291	-0-	-2409	-0-	1852	1	22420	2	N	17					154
						19	9									
12	27590 X	24463	-0-	-3127	-0-	1922	1	22520	2	N	19					173
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 320,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) //CONT.// 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 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	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	3					6
						3	9									
02	DLQ G-10	292	-0-	292	292	22	1	267	2	Y	3	6	1			3
						3	9									
03	DLQ G-10	698	-0-	698	990	47	1	644	2	Y	6					9
						7	9									
04	DLQ G-10	308	-0-	308	1298	21	1	283	2	Y	4	5	1			8
						4	9									
05	1602 N	304	-0-	-1298	-0-	21	1	283	2	Y	-0-	4	1			4
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	Y	-0-	3	1			1
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					1
08	310 N	116	-0-	-194	-0-	10	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 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	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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) //CONT.// 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	-1438					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1438					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4255	-0-	-2038 B	-0-	267	1	3988	2	N	-0-			62
02	DLQ G-10	3495	-0-	3495 B	3495	280	1	3215	2	N	-0-			62
03	9308 X	5813	-0-	-3495 B	-0-	336	1	5477	2	N	-0-			62
04	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	343	1	5056	2	N	-0-			62
05	5252 X	5252	-0-	-0- B	-0-	361	1	4891	2	N	-0-			62
06	5640 X	5120	-0-	-520 B	-0-	360	1	4760	2	N	-0-			62
07	5828 X	4671	-0-	-1157 B	-0-	369	1	4302	2	N	-0-			62
08	5828 X	4107	-0-	-1721 B	-0-	339	1	3768	2	N	-0-			62
09	5400 X	4343	-0-	-1057 B	-0-	355	1	3988	2	N	-0-			62
10	5301 X	4583	-0-	-718 B	-0-	358	1	4225	2	N	-0-			62
11	5130 X	4392	-0-	-738 B	-0-	358	1	4034	2	N	-0-			62
12	4681 X	4470	-0-	-211 B	-0-	372	1	4098	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 55,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

01	8835 X	6849	-0-	-1986	-0-	563	1	6276	2	Y	9					102
						10	9									
02	T. A.	6368	-0-	6368	6368	444	1	5913	2	Y	10					112
						11	9									
03	T. A.	7608	-0-	7608	13976	623	1	6984	2	Y	1					113
						1	9									
04	T. A.	8287	-0-	8287	22263	603	1	7684	2	Y	-0-					113
05	T. A.	8040	-0-	8040	30303	623	1	7406	2	Y	10					123
						11	9									
06	T. A.	7486	-0-	7486	37789	603	1	6830	2	Y	48					171
						53	9									
07	T. A.	7020	-0-	7020	44809	499	1	6463	2	Y	53					224
						58	9									
08	52415 X	7606	-0-	-44809	-0-	468	1	7094	2	Y	40					264
						44	9									
09	8280 X	7244	-0-	-1036	-0-	452	1	6735	2	Y	52					316
						57	9									
10	8029 X	994	-0-	-7035	-0-	127	1	859	2	Y	7	174	1			149
						8	9									
11	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					149
12	7595 X	537	-0-	-7058	-0-	533	1	4	9	Y	4					153

TOTAL GAS PROD: 68,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	244	1	328	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	525	-0-	525	525	224	1	301	2	N	-0-					-0-
03	T. A.	580	-0-	580	1105	244	1	336	2	N	-0-					-0-
04	T. A.	571	-0-	571	1676	240	1	331	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	552	-0-	552	2228	241	1	311	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	516	-0-	516	2744	226	1	290	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	507	-0-	507	3251	233	1	274	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	405	-0-	-2695	556	191	1	214	2	N	-0-					-0-
09	1022 N	466	-0-	-556	-0-	175	1	291	2	N	-0-					-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	181	1	301	2	N	-0-					-0-
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	173	1	272	2	N	-0-					-0-
12	496 N	451	-0-	-45	-0-	179	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13402 - 13486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1256	-0-	1256	1256	5	1	1251	2	N	-0-			-0-
10	2419 R	1163	-0-	-1256	-0-	38	1			N	-0-			-0-
11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	12	1	1382	2	N	-0-			-0-
*12	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	51	1	1418	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	720	1	3171	2	N	-0-			-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	700	1	3260	2	N	-0-			-0-
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	765	1	3833	2	N	-0-			-0-
04	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	778	1	3786	2	N	-0-			-0-
05	4185 X	4004	-0-	-181	-0-	713	1	3291	2	N	-0-			-0-
06	4050 X	3265	-0-	-785	-0-	652	1	2613	2	N	-0-			-0-
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	730	1	3468	2	N	-0-			-0-
08	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	744	1	3432	2	N	-0-			-0-
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	729	1	3391	2	N	-0-			-0-
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	764	1	3550	2	N	-0-			-0-
11	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	743	1	3521	2	N	-0-			-0-
*12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	781	1	3671	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

01	7068 X	6323	-0-	-745	-0-	900	1	5423	2	N	-0-			-0-
02	6384 X	5774	-0-	-610	-0-	847	1	4927	2	N	-0-			-0-
03	7068 X	6288	-0-	-780	-0-	887	1	5401	2	N	-0-			-0-
04	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	928	1	5526	2	N	-0-			-0-
05	6479 X	6317	-0-	-162	-0-	873	1	5444	2	N	-0-			-0-
06	6180 X	6127	-0-	-53	-0-	855	1	5272	2	N	-0-			-0-
07	6665 X	6426	-0-	-239	-0-	898	1	5528	2	N	-0-			-0-
08	6665 X	6295	-0-	-370	-0-	892	1	5403	2	N	-0-			-0-
09	6450 X	6024	-0-	-426	-0-	873	1	5151	2	N	-0-			-0-
10	6417 X	6167	-0-	-250	-0-	907	1	5260	2	N	-0-			-0-
11	6210 X	5774	-0-	-436	-0-	858	1	4916	2	N	-0-			-0-
12	6417 X	5572	-0-	-845	-0-	869	1	4703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 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	16833 X	16832	-0-	-1	-0-	894	1	15938	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	15104	-0-	15104	15104	783	1	14321	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	15570	-0-	15570	30674	615	1	14955	3	N	-0-			-0-
04	44532 X	13858	-0-	-30674	-0-	1012	1	12846	3	N	-0-			-0-
05	16833 X	13916	-0-	-2917	-0-	1306	1	12610	3	N	-0-			-0-
06	16290 X	14119	-0-	-2171	-0-	1662	1	12457	3	N	-0-			-0-
07	16709 X	14384	-0-	-2325	-0-	2033	1	12351	3	N	-0-			-0-
08	15562 X	14504	-0-	-1058	-0-	923	1	13581	3	N	-0-			-0-
09	14130 X	13910	-0-	-220	-0-	990	1	12920	3	N	-0-			-0-
10	14601 X	14237	-0-	-364	-0-	972	1	13265	3	N	-0-			-0-
11	14130 X	13605	-0-	-525	-0-	688	1	12917	3	N	-0-			-0-
12	14508 X	14002	-0-	-506	-0-	660	1	13342	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21514 X	17269	-0-	-4245	-0-	918	1	16351	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	16955	-0-	16955	16955	879	1	16076	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19122	-0-	19122	36077	755	1	18367	3	N	-0-			-0-
04	53516 X	17439	-0-	-36077	-0-	1273	1	16166	3	N	-0-			-0-
05	18786 X	18192	-0-	-594	-0-	1707	1	16485	3	N	-0-			-0-
06	18300 X	17775	-0-	-525	-0-	2093	1	15682	3	N	-0-			-0-
07	18910 X	18272	-0-	-638	-0-	2583	1	15689	3	N	-0-			-0-
08	18910 X	18213	-0-	-697	-0-	1159	1	17054	3	N	-0-			-0-
09	17790 X	17594	-0-	-196	-0-	1252	1	16342	3	N	-0-			-0-
10	18383 X	18047	-0-	-336	-0-	1232	1	16815	3	N	-0-			-0-
11	17790 X	17318	-0-	-472	-0-	875	1	16443	3	N	-0-			-0-
12	18259 X	17507	-0-	-752	-0-	826	1	16681	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	90	3	N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2878	-0-	-1152	-0-	153	1	2725	3	N	-0-			-0-
02	3556 X	2659	-0-	-897	-0-	138	1	2521	3	N	-0-			-0-
03	3751 X	2993	-0-	-758	-0-	118	1	2875	3	N	-0-			-0-
04	3270 X	2539	-0-	-731	-0-	185	1	2354	3	N	-0-			-0-
05	3379 X	2686	-0-	-693	-0-	252	1	2434	3	N	-0-			-0-
06	2910 X	2613	-0-	-297	-0-	308	1	2305	3	N	-0-			-0-
07	3007 X	2616	-0-	-391	-0-	370	1	2246	3	N	-0-			-0-
08	3007 X	2589	-0-	-418	-0-	165	1	2424	3	N	-0-			-0-
09	2610 X	2388	-0-	-222	-0-	170	1	2218	3	N	-0-			-0-
10	2697 X	2471	-0-	-226	-0-	169	1	2302	3	N	-0-			-0-
11	2610 X	2346	-0-	-264	-0-	119	1	2227	3	N	-0-			-0-
12	2604 X	2384	-0-	-220	-0-	112	1	2272	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2247	-0-	-109	-0-	2247	2			N	-0-			-0-
02	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03	2356 #	2026	-0-	-330	-0-	2026	2			N	-0-			-0-
04	3143 R	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
05	2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
06	3022 R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
07	3255 #	2768	-0-	-487	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
08	3255 #	2895	-0-	-360	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
09	3150 #	2628	-0-	-522	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
10	3131 #	2566	-0-	-565	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
11	3030 #	2344	-0-	-686	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
12	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	356	2	Y	4					9
							4	9									
02	DLQ G-10		624	-0-	624	624	47	1	569	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
03	DLQ G-10		449	-0-	449	1073	30	1	416	2	Y	3					10
							3	9									
04	DLQ G-10		433	-0-	433	1506	29	1	397	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
05	1932	N	426	-0-	-1506	-0-	29	1	397	2	Y	-0-	5	1			5
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	-0-	4	1			1
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	24	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	375	-0-	-90	-0-	24	1	351	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	2	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	51	1	566	2	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	32	1	447	2	N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	-0-	-1227	-0-	137	2			N	-0-					18
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					18
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	3					21
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	26					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7426		4453	-0-	-2973	-0-	4377	2	76	9	N	69					74
02	8367		4527	-0-	-3840	-0-	4462	2	65	9	N	59					133
03	4774		4554	-0-	-220	-0-	4500	2	54	9	N	49	171	1			11
04	4620		3821	-0-	-799	-0-	3774	2	47	9	N	43					54
05	4774		3818	-0-	-956	-0-	3774	2	44	9	N	40					94
06	4620		4214	-0-	-406	-0-	292	1	3885	2	N	34					128
							37	9									
07	4774		3672	-0-	-1102	-0-	264	1	3373	2	N	32					160
							35	9									
08	4557	#	3531	-0-	-1026	-0-	292	1	3211	2	N	25	154	1			31
							28	9									
09	4200	#	3237	-0-	-963	-0-	220	1	2972	2	N	41					72
							45	9									
10	4340	#	2995	-0-	-1345	-0-	196	1	2756	2	N	39					111
							43	9									
11	4200	#	3320	-0-	-880	-0-	203	1	3073	2	N	40					151
							44	9									
12	3658	#	3485	-0-	-173	-0-	221	1	3221	2	N	39	170	1			20
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 45,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13	7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (2400) //CONT.// 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4296 - 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	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-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

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-

PROVIDENT CITY, E. (YEGUA 5750) 73294 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 248648 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6092 - 6096

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1016	-0-	-255	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	57	1	643	2	N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	226	1	646	2	N	-0-					-0-
04	990	N	849	-0-	-141	-0-	285	1	564	2	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	321	1	624	2	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	311	1	602	2	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	307	1	608	2	N	-0-					-0-
08	930	N	873	-0-	-57	-0-	356	1	517	2	N	-0-					-0-
09	900	N	800	-0-	-100	-0-	328	1	472	2	N	-0-					-0-
10	930	N	668	-0-	-262	-0-	253	1	415	2	N	-0-					-0-
11	840	N	605	-0-	-235	-0-	135	1	470	2	N	-0-					-0-
12	837	N	287	-0-	-550	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13288 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	784	-0-	784	784	784	2			N	-0-					-0-
*10	2156	X	1372	-0-	-784	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
*11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
*12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3717	-0-	-1708	-0-	471	1	3246	2	N	-0-			-0-
02	4816 X	3102	-0-	-1714	-0-	433	1	2669	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	3174	-0-	-1476	-0-	431	1	2743	2	N	-0-			-0-
04	4380 X	2643	-0-	-1737	-0-	404	1	2239	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	2273	-0-	-1943	-0-	361	1	1912	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	2169	-0-	-1431	-0-	350	1	1819	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	1993	-0-	-1448	-0-	346	1	1647	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	502	-0-	-2660	-0-	135	1	367	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	5	-0-	-2635	-0-	5	1			N	-0-			-0-
10	2263 X	110	-0-	-2153	-0-	13	1	97	2	N	-0-			-0-
11	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
12	1984 X	111	-0-	-1873	-0-	32	1	79	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

01	11456 X	11456	-0-	-0-	-0-	845	1	10611	2	N	-0-			-0-
02	5152 X	3398	-0-	-1754	-0-	276	1	3122	2	N	-0-			-0-
03	17704 X	17704	-0-	-0-	-0-	1276	1	16428	2	N	-0-			-0-
04	13230 X	3992	-0-	-9238	-0-	316	1	3676	2	N	-0-			-0-
05	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	1702	1	22845	2	N	-0-			-0-
06	23141 X	23141	-0-	-0-	-0-	1642	1	21499	2	N	-0-			-0-
07	22616 X	22616	-0-	-0-	-0-	1634	1	20982	2	N	-0-			-0-
08	24552 X	20315	-0-	-4237	-0-	1512	1	18803	2	N	-0-			-0-
09	23760 X	20200	-0-	-3560	-0-	1526	1	18674	2	N	-0-			-0-
10	24552 X	19707	-0-	-4845	-0-	1519	1	18188	2	N	-0-			-0-
11	23130 X	20033	-0-	-3097	-0-	1528	1	18505	2	N	-0-			-0-
12	22630 X	19888	-0-	-2742	-0-	1564	1	18324	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	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: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21652 X	21652	-0-	-0-	-0-	1598	1	20054	2	N	-0-			-0-
02	20580 X	19916	-0-	-664	-0-	1616	1	18300	2	N	-0-			-0-
03	22785 X	21549	-0-	-1236	-0-	1554	1	19995	2	N	-0-			-0-
04	22050 X	21698	-0-	-352	-0-	1720	1	19978	2	N	-0-			-0-
05	22072 X	20590	-0-	-1482	-0-	1427	1	19163	2	N	-0-			-0-
06	21330 X	21098	-0-	-232	-0-	1497	1	19601	2	N	-0-			-0-
07	22413 X	18656	-0-	-3757	-0-	1348	1	17308	2	N	-0-			-0-
08	22413 X	21157	-0-	-1256	-0-	1575	1	19582	2	N	-0-			-0-
09	21690 X	20066	-0-	-1624	-0-	1516	1	18550	2	N	-0-			-0-
10	21793 X	20427	-0-	-1366	-0-	1575	1	18852	2	N	-0-			-0-
11	21090 X	19620	-0-	-1470	-0-	1497	1	18123	2	N	-0-			-0-
12	21142 X	20081	-0-	-1061	-0-	1579	1	18502	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/02/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	530	1	1442	2	N	-0-					39
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	479	1	1338	2	N	-0-					39
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	530	1	1630	2	N	-0-					39
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	513	1	1496	2	N	-0-					39
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	530	1	1553	2	N	-0-					39
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	513	1	1469	2	N	-0-					39
07	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	530	1	1372	2	N	-0-					39
08	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	530	1	1339	2	N	-0-					39
09	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	469	1	1342	2	N	-0-					39
10	1891 N	1419	-0-	-472	-0-	427	1	992	2	N	-0-					39
11	1800 N	1057	-0-	-743	-0-	151	1	906	2	N	-0-					39
12	1860 N	1023	-0-	-837	-0-	156	1	867	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 21,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131		2827	-0-	-304	-0-	132	1	2695	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2842	-0-	2842	2842	121	1	2721	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		3081	-0-	3081	5923	124	1	2957	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2816	-0-	2816	8739	117	1	2699	2	N	-0-			-0-
05	2970		2668	-0-	-302	8437	119	1	2549	2	N	-0-			-0-
06	3300		2334	-0-	-966	7471	111	1	2223	2	N	-0-			-0-
07	3410		2403	-0-	-1007	6464	109	1	2294	2	N	-0-			-0-
08	3410		2436	-0-	-974	5490	115	1	2321	2	N	-0-			-0-
09	3300		2290	-0-	-1010	4480	109	1	2181	2	N	-0-			-0-
10	3410		2390	-0-	-1020	3460	113	1	2277	2	N	-0-			-0-
11	3300		2188	-0-	-1112	2348	114	1	2074	2	N	-0-			-0-
*12	3410		2408	-0-	-1002	1346	111	1	2297	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) //CONT.// 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACKLEY (FRIO) 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QNK ENERGY,INC. 684473
HUDDLESTONE WELL #: 2 RRCID -> 214824 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3141 - 3145

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-

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

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-

RACKLEY (FRIO) //CONT.// 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QNK ENERGY,INC. //CONT.// 684473
STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

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-

RAGSDALE (1100) 74198 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK -D- WELL #: 2 RRCID -> 080416 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 1221 - 1224

01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2	N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	330	-0-	-6645	-0-	330	2			N	-0-			123
02	6300 X	93	-0-	-6207	-0-	93	2			N	-0-			123
03	6975 X	66	-0-	-6909	-0-	66	2			N	-0-			123
04	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	796	1	7643	2	N	-0-			123
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			123
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			123
07	6975 X	210	-0-	-6765	-0-	72	1	138	2	N	-0-			123
08	6975 X	219	-0-	-6756	-0-	136	1	83	2	N	-0-			123
09	6750 X	1001	-0-	-5749	-0-	118	1	883	2	N	-0-			123
10	217 X	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-			123
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			123
12	1023 X	106	-0-	-917	-0-	106	2			N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 10,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HAMMIT PETROLEO 350618
ALLEN, B. WELL #: RRCID -> 129253 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 G RRCID -> 003848 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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-

CURTISS WELL #: 1 RRCID -> 214062 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4932 - 4944

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

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-

RAMIRENA, N. (PETTUS) 74424 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
SPRADLEY, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 050159 COMPL. DATE 02/24/1971 TOTAL DEPTH 5101 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-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
02	112 N	25	-0-	-87	-0-	14	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	105	-0-	105	105	60	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	188	-0-	188	293	188	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	277	-0-	-293	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
12	1302 N	102	-0-	-1200	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	106	-0-	106	106	61	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	15	-0-	15	121	15	3			Y	-0-					-0-
04	242 N	121	-0-	-121	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	5	-0-	-79	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

01	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	140 #	2	-0-	-138	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	28	-0-	-127	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 1 RRCID -> 121232 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	478	2	17	9	N	15					82
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1029	2	37	9	N	34					116
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	682	2	40	9	N	36					152
05	558 N	416	-0-	-142	-0-	405	2	11	9	N	10					162
06	1020 N	651	-0-	-369	-0-	620	2	31	9	N	28					190
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	709	2	37	9	N	34					224
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	761	2	15	9	N	14	178	1			60
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	733	2	22	9	N	20					80
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	770	2	8	9	N	7					87
11	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					87
12	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 7,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					21
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					21
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					21
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					21
06	900 N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-					21
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					21
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					21
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					21
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					21
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					21
12	744 N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 266060 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3442 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	847	2	175	9	N	159	156	1			37
02	868	N	759	-0-	-109	-0-	618	2	141	9	N	128					165
03	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	836	2	164	9	N	149	161	1			153
04	990	N	778	-0-	-212	-0-	631	2	147	9	N	134	151	1			136
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	610	2	125	9	N	114	157	1			93
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	161	166	1			88
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	155	156	1			87
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	153	172	1			68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	159	1			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	151	1			70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147	168	1			49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,612

SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	2962	2	3	9	N	3	178	1			68
02	3360	X	2999	-0-	-361	-0-	2976	2	23	9	N	21					89
03	0	W	3415	-0-	3415	3415	3395	2	20	9	N	18					107
04	0	W	2793	-0-	2793	6208	2776	2	17	9	N	15					122
05	7433	X	1225	-0-	-6208	-0-	1221	2	4	9	N	4					126
06	3300	X	2646	-0-	-654	-0-	2622	2	24	9	N	22					148
07	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	2958	2	10	9	N	9					157
08	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	2757	2	21	9	N	19					176
09	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2774	2	6	9	N	5					181
10	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2779	2	12	9	N	11	168	1			24
11	2880	X	2614	-0-	-266	-0-	2595	2	19	9	N	17					41
12	2976	X	2250	-0-	-726	-0-	2231	2	19	9	N	17					58

TOTAL GAS PROD: 32,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	731	-0-	-137	-0-	643	2	88	9	N	80					129
02	840	X	453	-0-	-387	-0-	395	2	58	9	N	53					182
03	930	X	813	-0-	-117	-0-	748	2	65	9	N	59	182	1			59
04	900	X	815	-0-	-85	-0-	702	2	113	9	N	103					162
05	868	X	410	-0-	-458	-0-	331	2	79	9	N	72	177	1			57
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	691	2	94	9	N	85					142
07	837	X	744	-0-	-93	-0-	677	2	67	9	N	61	168	1			35
08	837	X	760	-0-	-77	-0-	652	2	108	9	N	98					133
09	810	X	690	-0-	-120	-0-	607	2	83	9	N	75	177	1			31
10	806	X	649	-0-	-157	-0-	576	2	73	9	N	66					97
11	780	X	638	-0-	-142	-0-	532	2	106	9	N	96	165	1			28
12	775	X	343	-0-	-432	-0-	247	2	96	9	N	87					115

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1530	2	272	9	N	247	181	1			104
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1594	2	223	9	N	203	182	1			125
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1410	2	201	9	N	183	180	1			128
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1551	2	233	9	N	212	163	1			177
05	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	768	2	239	9	N	217	346	1			48
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1823	2	207	9	N	188	181	1			55
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1675	2	223	9	N	203	164	1			94
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1691	2	197	9	N	179	180	1			93
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1822	2	173	9	N	157	164	1			86
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1630	2	167	9	N	152	181	1			57
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1450	2	136	9	N	124	153	1			28
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1483	2	136	9	N	124					152

TOTAL GAS PROD: 20,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	415	-0-	-81	-0-	291	2	124	9	N	113	182	1			111
02	561	X	561	-0-	-0-	-0-	448	2	113	9	N	103	183	1			31
03	614	X	614	-0-	-0-	-0-	500	2	114	9	N	104					135
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	393	2	146	9	N	133	178	1			90
05	620	X	300	-0-	-320	-0-	181	2	119	9	N	108	170	1			28
06	600	X	366	-0-	-234	-0-	275	2	91	9	N	83					111
07	620	X	514	-0-	-106	-0-	412	2	102	9	N	93	169	1			35
08	620	X	565	-0-	-55	-0-	410	2	155	9	N	141					176
09	540	X	458	-0-	-82	-0-	369	2	89	9	N	81	169	1			88
10	527	X	465	-0-	-62	-0-	359	2	106	9	N	96					184
11	540	X	441	-0-	-99	-0-	339	2	102	9	N	93	170	1			107
12	558	X	388	-0-	-170	-0-	290	2	98	9	N	89					196

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	2423	-0-	2423	18519	2423	2			N	-0-					-0-
02	20517 X	1998	-0-	-18519	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	2418 X	2125	-0-	-293	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2772	-0-	-408	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2252	-0-	-1034	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	2852 X	2492	-0-	-360	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2513	-0-	-547	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	2891	-0-	-271	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-193 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	112 N	14	-0-	-98 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) //CONT.// 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 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	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
02	140 N	130	-0-	-10 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
08	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
09	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-			-0-
*12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

01	744 #	565	-0-	-179	-0-	565 2		N	-0-			-0-
02	616 #	508	-0-	-108	-0-	508 2		N	-0-			-0-
03	527 #	409	-0-	-118	-0-	409 2		N	-0-			-0-
04	540 #	216	-0-	-324	-0-	216 2		N	-0-			-0-
05	558 #	95	-0-	-463	-0-	95 2		N	-0-			-0-
06	540 #	129	-0-	-411	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	558 #	102	-0-	-456	-0-	102 2		N	-0-			-0-
08	403 #	73	-0-	-330	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09	210 #	67	-0-	-143	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10	124 #	24	-0-	-100	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11	120 #	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	93 #	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

01	744 X	552	-0-	-192	-0-	552 2		N	-0-			-0-
02	588 X	386	-0-	-202	-0-	386 2		N	-0-			-0-
03	527 X	407	-0-	-120	-0-	407 2		N	-0-			-0-
04	540 X	221	-0-	-319	-0-	221 2		N	-0-			-0-
05	558 X	77	-0-	-481	-0-	77 2		N	-0-			-0-
06	540 X	106	-0-	-434	-0-	106 2		N	-0-			-0-
07	434 X	101	-0-	-333	-0-	101 2		N	-0-			-0-
08	403 X	318	-0-	-85	-0-	318 2		N	-0-			-0-
09	210 X	43	-0-	-167	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 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	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-

REFUGIO-FOX (1600) 75612 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
O'BRIEN-HARKINS WELL #: 2 RRCID -> 222635 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1607 - 1609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2070	-0-	-3107	-0-	563	1	1507	2	N	-0-			-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	811	1	2206	2	N	-0-			-0-
03	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	717	1	1936	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	2514	-0-	-726	-0-	287	1	2227	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	1727	-0-	-1621	-0-	191	1	1536	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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: 11,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2268	X	1486	-0-	-782	-0-	170	1	1316	2	N	-0-			-0-
05	3906	X	1517	-0-	-2389	-0-	167	1	1350	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	813	-0-	-2967	-0-	93	1	720	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	1443	-0-	-2463	-0-	173	1	1270	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	1238	-0-	-2668	-0-	185	1	1053	2	N	-0-			-0-
09	45	X	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-			-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			-0-
12	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. J. FOX "A" WELL #: 44 RRCID -> 248814 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 2467 - 2472

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3100) 75612 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
FOX, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 003884 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3062 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3500 A) 75612 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DILLARD OIL COMPANY 219720
FOX, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 003892 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3481 - 3489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
FOX, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 180672 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 3956 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

04	4788	6089	-0-	1301	1301	696	1	5393	2	N	-0-			-0-
05	16492	10683	-0-	-5809	-0-	1179	1	9504	2	N	-0-			-0-
06	15960	12924	-0-	-3036	-0-	1472	1	11452	2	N	-0-			-0-
07	16492	9790	-0-	-6702	-0-	1173	1	8617	2	N	-0-			-0-
08	16492	8203	-0-	-8289	-0-	1228	1	6975	2	N	-0-			-0-
09	15960	8268	-0-	-7692	-0-	1328	1	6940	2	N	-0-			-0-
10	7840 R	7840	-0-	-0-	-0-	1336	1	6504	2	N	-0-			-0-
11	12930 #	7702	-0-	-5228	-0-	2460	1	5047	2	N	-0-			-0-
						195	3							
12	9796 #	3603	-0-	-6193	-0-	2754	1	164	2	N	-0-			-0-
						685	3							

TOTAL GAS PROD: 75,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

01	15500	3448	-0-	-12052	-0-	937	1	2511	2	N	-0-			-0-
02	14000	1716	-0-	-12284	-0-	461	1	1255	2	N	-0-			-0-
03	15500	1422	-0-	-14078	-0-	384	1	1038	2	N	-0-			-0-
04	15000	3423	-0-	-11577	-0-	391	1	3032	2	N	-0-			-0-
05	15500	1773	-0-	-13727	-0-	196	1	1577	2	N	-0-			-0-
06	15000	1140	-0-	-13860	-0-	130	1	1010	2	N	-0-			-0-
07	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	229	1	1682	2	N	-0-			-0-
08	1767 #	1310	-0-	-457	-0-	196	1	1114	2	N	-0-			-0-
09	3420 #	1779	-0-	-1641	-0-	286	1	1493	2	N	-0-			-0-
10	1922 #	1504	-0-	-418	-0-	256	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1860 #	1263	-0-	-597	-0-	403	1	829	2	N	-0-			-0-
						31	3							
12	1922 #	110	-0-	-1812	-0-	84	1	6	2	N	-0-			-0-
						20	3							

TOTAL GAS PROD: 20,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (4900) 75612 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M "B" WELL #: 1 RRCID -> 114263 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 4912 - 4915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1756	2	21	9	N	19					19
06	3257 R	3257	-0-	-0-	-0-	3177	2	80	9	N	73	43	1			49
07	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	3141	2	29	9	N	26					75
08	3972 R	3972	-0-	-0-	-0-	3947	2	25	9	N	23					98
09	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-	3646	2	37	9	N	34					132
10	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3603	2	32	9	N	29					161
11	3840 #	1057	-0-	-2783	-0-	1057	2			N	-0-					161
12	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-	86	1			75

TOTAL GAS PROD: 20,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

REFUGIO-FOX (5000) 75612 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FOX, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 003898 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4999 - 5009

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
O'BRIEN-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 197271 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5040 - 5043

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

W. J. FOX "A" WELL #: 20 RRCID -> 256714 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5514 - 5527

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2	N	-0-			47
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	32	2	N	-0-			47
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			47
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			47
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
W. J. FOX 'A' WELL #: 42 RRCID -> 274975 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6100 - 6186

08	0	547	-0-	547	547	82	1	465	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	547					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	1908	-0-	1908	2455	609	1	1250	2	N	-0-			-0-
						49	3							
12	SHUT IN	6350	-0-	6350	8805	4854	1	289	2	N	-0-			-0-
						1207	3							

TOTAL GAS PROD: 8,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO-FOX (6400) 75612 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 2 RRCID -> 150100 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1560	-0-	-83	-0-	1527	2	33	9	Y	30	26	1			31
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1186	2	30	9	Y	27	41	1			17
03	1767 N	1682	-0-	-85	-0-	1657	2	25	9	Y	23	27	1			13
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1631	2	33	9	Y	30	28	1			15
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1580	2	32	9	Y	29	28	1			16
06	1620 N	1450	-0-	-170	-0-	1418	2	32	9	Y	29	27	1			18
07	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	1557	2	32	9	Y	29	29	1			18
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1392	2	32	9	Y	29	27	1			20
09	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	1369	2	58	9	Y	53	73	1			-0-
10	1581 N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
11	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
12	1488 N	42	-0-	-1446	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 X	223	-0-	-180	-0-	21	2	202	9	Y	184	198	1			40
02	336 N	243	-0-	-93	-0-	64	2	179	9	Y	163	164	1			39
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	135	2	165	9	Y	150	142	1			47
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	202	2	151	9	Y	137	159	1			25
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	422	2	155	9	Y	141	129	1			37
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	542	2	188	9	Y	171	186	1			22
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	301	2	243	9	Y	221	202	1			41
08	589 N	489	-0-	-100	-0-	274	2	215	9	Y	195	214	1			22
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	75	2	172	9	Y	156	148	1			30
*10	558 N	406	-0-	-152	-0-	188	2	218	9	Y	198	185	1			43
*11	480 N	251	-0-	-229	-0-	162	2	89	9	Y	81	104	1			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	40	1			9

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	104	2	309	9	Y	281	277	1			56
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	186	2	369	9	Y	335	294	1			97
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	273	2	392	9	Y	356	358	1			95
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	232	2	381	9	Y	346	372	1			69
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	249	2	265	9	Y	241	229	1			81
06	600	N	440	-0-	-160	-0-	134	2	306	9	Y	278	308	1			51
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	110	2	358	9	Y	325	262	1			114
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	126	2	285	9	Y	259	271	1			102
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	179	2	279	9	Y	254	291	1			65
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	131	2	294	9	Y	267	239	1			93
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	42	2	276	9	Y	251	247	1			97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	315	325	1			87

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,508

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	-0-	-102	-0-	218	2	424	9	Y	385	380	1			77
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	287	2	468	9	Y	425	372	1			130
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	498	2	400	9	Y	364	366	1			128
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	318	2	262	9	Y	238	263	1			103
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	370	2	331	9	Y	301	304	1			100
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	526	2	331	9	Y	301	346	1			55
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	336	2	378	9	Y	344	279	1			120
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	440	2	276	9	Y	251	275	1			96
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	461	2	297	9	Y	270	310	1			56
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	499	2	261	9	Y	237	227	1			66
11	690	N	346	-0-	-344	-0-	195	2	151	9	Y	137	151	1			52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			16

TOTAL GAS PROD: 7,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66681	X	10459	-0-	-56222	-0-	7683	1	968	2	N	-0-					-0-
							1808	3									
02	60228	X	7919	-0-	-52309	-0-	6301	1	699	2	N	-0-					-0-
							919	3									
03	66681	X	12748	-0-	-53933	-0-	6886	1	4411	2	N	-0-					-0-
							1451	3									
04	64530	X	12259	-0-	-52271	-0-	4948	1	5342	2	N	852	788	1			64
							1032	3	937	9							
05	8773	X	6938	-0-	-1835	-0-	4293	1	580	2	N	313	341	1			36
							1721	3	344	9							
06	12330	X	1687	-0-	-10643	-0-	664	1	502	2	N	8	41	1			3
							512	3	9	9							
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-	3	1			-0-
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
09	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

REFUGIO-FOX (6750) 75612 960 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 16 RRCID -> 233636 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	541	-0-	-48	-0-	150	2	391	9	Y	355	352	1			65
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	222	2	342	9	Y	311	272	1			104
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	348	2	416	9	Y	378	380	1			102
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	227	2	403	9	Y	366	379	1			89
05	620	N	465	-0-	-155	-0-	285	2	180	9	Y	164	191	1			62
06	750	N	537	-0-	-213	-0-	325	2	212	9	Y	193	226	1			29
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	314	2	221	9	Y	201	172	1			58
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	471	2	371	9	Y	337	290	1			105
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	409	2	312	9	Y	284	320	1			69
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	257	2	316	9	Y	287	260	1			96
11	810	N	385	-0-	-425	-0-	133	2	252	9	Y	229	235	1			90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	293	306	1			77

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,398

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES -C- WELL #: 1 RRCID -> 032522 COMPL. DATE 02/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1656 - 1658

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (3100) 75626 174 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
HEARD, TOM WELL #: 3 RRCID -> 060636 COMPL. DATE 07/28/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					18
02	3108 #	2693	-0-	-415	-0-	2668	2	25	9	N	23					41
03	3317 #	3086	-0-	-231	-0-	3086	2			N	-0-					41
04	3210 #	2976	-0-	-234	-0-	2976	2			N	-0-					41
05	3193 #	3018	-0-	-175	-0-	2983	2	35	9	N	32					73
06	3030 #	2759	-0-	-271	-0-	2729	2	30	9	N	27					100
07	3100 #	2848	-0-	-252	-0-	2846	2	2	9	N	2					102
08	3100 #	2752	-0-	-348	-0-	2730	2	22	9	N	20					122
09	2970 #	2438	-0-	-532	-0-	2438	2			N	-0-					122
10	3007 #	2559	-0-	-448	-0-	2559	2			N	-0-					122
11	2760 #	2391	-0-	-369	-0-	2391	2			N	-0-					122
12	2852 #	2357	-0-	-495	-0-	2357	2			N	-0-	93	1			29

TOTAL GAS PROD: 33,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CTR PETROLEUM, INC. 191850
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

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-

REFUGIO HEARD (5700) 75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	128	1	352	2	Y	9					57
							10	9									
02	T. A.		212	-0-	212	212	42	1	170	2	Y	-0-	57	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
08	212	N	-0-	-0-	-212	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-989	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3408	-0-	-219	-0-	910	1	2498	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	1574	-0-	-1478	-0-	314	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO HEARD (6300) 75626 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PANHANDLE PROD. & REFG. CO. 638370
REILLY, W. J., ETAL WELL #: 3 RRCID -> 003931 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO, NEW (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (3600) 75654 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 24 RRCID -> 220070 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3595 - 3605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO NEW (4850) 75654 396 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P.H. WELL #: 60 RRCID -> 152490 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4815 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	820	-0-	-203	-0-	165	1	616	2	Y	35					53
						39	9									
02	DLQ G-10	254	-0-	254	254	27	1	161	2	Y	60	111	2			2
						66	9									
03	DLQ G-10	909	-0-	909	1163	124	1	690	2	Y	86	86	2			2
						95	9									
04	DLQ G-10	1118	-0-	1118	2281	148	1	875	2	Y	86	84	2			4
						95	9									
05	DLQ G-10	610	-0-	610	2891	72	1	461	2	Y	70	67	2			7
						77	9									
06	3851 R	960	-0-	-2891	-0-	133	1	739	2	Y	80					87
						88	9									
07	685 R	685	-0-	-0-	-0-	104	1	551	2	Y	27	106	2			8
						30	9									
08	1147 #	235	-0-	-912	-0-	27	1	113	2	Y	86	93	2			1
						95	9									
09	1110 #	277	-0-	-833	-0-	39	1	191	2	Y	43					44
						47	9									
10	992 #	209	-0-	-783	-0-	19	1	96	2	Y	85					129
						94	9									
11	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					129
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 6,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710
SHELLY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 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	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-

REFUGIO OLD (V-3) 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
RYALS, PEARSON EST. WELL #: 1 RRCID -> 003957 COMPL. DATE 10/07/1960 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5035 - 5039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (1500) 75668 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 003942 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (2000) 75668 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 8 RRCID -> 003947 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

REFUGIO OLD (2960) 75668 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J.J. WELL #: 202 RRCID -> 202079 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2744 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (3400) //CONT.// 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
KELLY, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 063176 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

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-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (5600) 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
POWERS WELL #: 3 RRCID -> 003960 COMPL. DATE 03/09/1953 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 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	1798 #	668	-0-	-1130	-0-	140	1	525	2	N	3					115
						3	9									
02	1568 #	1106	-0-	-462	-0-	156	1	924	2	N	24					139
						26	9									
03	1457 #	1283	-0-	-174	-0-	194	1	1077	2	N	11					150
						12	9									
04	1260 #	1135	-0-	-125	-0-	162	1	963	2	N	9					159
						10	9									
05	1240 #	1029	-0-	-211	-0-	139	1	884	2	N	5					164
						6	9									
06	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	207	1	1156	2	N	-0-					164
07	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	203	1	1073	2	N	-0-					164
08	1271 #	1155	-0-	-116	-0-	223	1	929	2	N	3					167
						3	9									
09	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	249	1	1236	2	N	-0-					167
10	1395 #	211	-0-	-1184	-0-	36	1	175	2	N	-0-	135	2			32
11	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					32
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 10,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) 75668 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHAY WELL #: 1 RRCID -> 221898 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7786

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	203	174	1		85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	112				197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	220	333	1		84
04	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	56	2	244	9	N	222	173	1		133
05	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	51	2	199	9	N	181	168	1		146
06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	59	2	173	9	N	157	168	1		135
07	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	37	2	101	9	N	92	163	1		64
08	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-				64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				64
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	17				81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	132	158	1		55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	382	348	1		89

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

01	155	N	25	-0-	-130	B	-0-	7	2	18	9	Y	16	16	1		4
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					Y	3	3	1		4
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	3	3	1		4
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-	3	1		1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (MIOCENE 1800) 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
PREISS, PRESTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123026 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 1825 - 1829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHERT (MIOCENE 1800) //CONT.// 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. //CONT.// 178381
PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT (YEGUA 5160) 75745 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 3 RRCID -> 190358 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3627	-0-	-0-	-0-	150	1	3469	2	N	7					174
						8	9									
02	3596	3596	-0-	-0-	-0-	144	1	3428	2	N	22	169	1			27
						24	9									
03	4226	4226	-0-	-0-	-0-	168	1	4041	2	N	15					42
						17	9									
04	4234	4256	-0-	22	22	168	1	4078	2	N	9					51
						10	9									
05	4257	4279	-0-	22	44	180	1	4098	2	N	1					52
						1	9									
06	3120	4216	-0-	1096	1140	180	1	4033	2	N	3					55
						3	9									
07	12729	4194	-0-	-8535	-0-	168	1	4022	2	N	4					59
						4	9									
08	4206	4206	-0-	-0-	-0-	174	1	4030	2	N	2					61
						2	9									
09	3120	4207	-0-	1087	1087	174	1	4030	2	N	3					64
						3	9									
10	5314 R	4227	-0-	-1087	-0-	186	1	4034	2	N	6					70
						7	9									
11	4230 #	2846	-0-	-1384	-0-	114	1	2722	2	N	9					79
						10	9									
*12	4504 R	4504	-0-	-0-	-0-	168	1	4329	2	N	6					85
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 48,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

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-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10658 X	10658	-0-	-0- B	-0-	15	1	10630	2	Y	12	12	8			-0-
						13	9									
02	DLQ G-10	3098	-0-	3098 B	3098	3	1	3094	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	13068 X	9970	-0-	-3098 B	-0-	72	1	9718	2	Y	164	80	1	6	8	78
						180	9									
04	10380 X	8089	-0-	-2291 B	-0-	103	1	7657	2	Y	299	281	1	6	8	90
						329	9									
05	10726 X	-0-	-0-	-10726 B	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
06	10320 X	-0-	-0-	-10320 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	9982 X	-0-	-0-	-9982 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	9982 X	-0-	-0-	-9982 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	8100 X	-0-	-0-	-8100 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	6913 X	2967	-0-	-3946 B	-0-	47	1	2920	2	Y	-0-					-0-
11	6690 X	-0-	-0-	-6690 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 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	682	X	492	-0-	-190 B	-1469581	492	2			Y	-0-					94
02	DLQ G-10		359	-0-	359 B	-1469222	359	2			Y	-0-					94
03	0	X	388	-0-	388 B	-1468834	1	1	387	2	Y	-0-					94
04	480	N	3684	-0-	3204 B	-1465630	177	1	3369	2	Y	125					219
							138	9									
05	403	N	974	-0-	571 B	-1465059	112	1	848	2	Y	13					232
							14	9									
06	390	N	753	-0-	363 B	-1464696	85	1	653	2	Y	14					246
							15	9									
07	2480	X	102	-0-	-2378 B	-1464696	101	2	1	9	Y	1	175	1			72
08	3813	X	176	-0-	-3637 B	-1464696	176	2			Y	-0-					72
09	3690	X	2731	-0-	-959 B	-1464696	177	1	2466	2	Y	80					152
							88	9									
10	961	X	3958	-0-	2997 B	-1461699	315	1	3549	2	Y	85					237
							94	9									
11	750	X	3107	-0-	2357 B	-1459342	218	1	2827	2	Y	56	176	1			117
							62	9									
12	2821	X	2864	-0-	43 B	-1459299	184	1	2623	2	Y	52					169
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 19,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

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-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228589 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 15274 PERF.13489 - 14597

01	12152	X	11986	-0-	-166 B	-0-	17	1	11947	2	Y	20	20	1	3	8	10
							22	9									
02	DLQ G-10		6679	-0-	6679 B	6679	7	1	6671	2	Y	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									
03	55924	X	49245	-0-	-6679 B	-0-	358	1	48362	2	Y	477	234	1	14	8	229
							525	9									
04	10950	X	-0-	-0-	-10950 B	-0-					Y	-0-	229	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2014 - W/O TO 02-274191

TOTAL GAS PROD: 67,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 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	13857	X	10069	-0-	-3788 B	-0-	1481	1	8584	2	N	4	151	1			23
							4	9									
02	DLQ G-10		13656	-0-	13656 B	13656	1865	1	11783	2	N	7					30
							8	9									
03	28350	X	14694	-0-	-13656 B	-0-	2008	1	12676	2	N	9					39
							10	9									
04	13350	X	9317	-0-	-4033 B	-0-	1409	1	7902	2	N	5					44
							6	9									
05	14539	X	9378	-0-	-5161 B	-0-	1475	1	7901	2	N	2					46
							2	9									
06	14070	X	12213	-0-	-1857 B	-0-	1196	1	11008	2	N	8					54
							9	9									
07	14539	X	12934	-0-	-1605 B	-0-	1454	1	11472	2	N	7					61
							8	9									
08	13204	X	13204	-0-	-0- B	-0-	1513	1	11682	2	N	8					69
							9	9									
09	12090	X	11632	-0-	-458 B	-0-	1498	1	10128	2	N	5					74
							6	9									
10	12493	X	11893	-0-	-600 B	-0-	1708	1	10176	2	N	8					82
							9	9									
11	12090	X	9011	-0-	-3079 B	-0-	1407	1	7601	2	N	3					85
							3	9									
12	12493	X	8341	-0-	-4152 B	-0-	1200	1	7141	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 136,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0- B	-0-	195	1	1132	2	N	-0-	23	1			39
02	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	129	1	815	2	N	12					51
							13	9									
03	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	125	1	791	2	N	16					67
							18	9									
04	1260	N	861	-0-	-399 B	-0-	129	1	721	2	N	10					77
							11	9									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054 B	-0-					N	14	1	8			90
06	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-	90	1			-0-
07	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2014 - W/O TO 02-274680

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129 X	8540	-0-	-2589 B	-0-	1521	1	7019	2	N	-0-					67
02	DLQ G-10	8416	-0-	8416 B	8416	1392	1	7024	2	N	-0-					67
03	17612 X	9196	-0-	-8416 B	-0-	1525	1	7671	2	N	-0-					67
04	9210 X	8927	-0-	-283 B	-0-	1604	1	7317	2	N	5					72
						6	9									
05	9424 X	8734	-0-	-690 B	-0-	1635	1	7099	2	N	-0-					72
06	9030 X	7804	-0-	-1226 B	-0-	1035	1	6769	2	N	-0-					72
07	9331 X	8340	-0-	-991 B	-0-	1213	1	7127	2	N	-0-					72
08	9238 X	8188	-0-	-1050 B	-0-	1213	1	6974	2	N	1					73
						1	9									
09	8940 X	7404	-0-	-1536 B	-0-	1215	1	6189	2	N	-0-					73
10	8742 X	8199	-0-	-543 B	-0-	1444	1	6755	2	N	-0-					73
11	8146 X	8146	-0-	-0- B	-0-	1525	1	6621	2	N	-0-					73
12	8339 X	7681	-0-	-658 B	-0-	1370	1	6311	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 99,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509 X	6273	-0-	-4236 B	-0-	922	1	5345	2	Y	5					138
						6	9									
02	DLQ G-10	6921	-0-	6921 B	6921	944	1	5966	2	Y	10					148
						11	9									
03	14949 X	8028	-0-	-6921 B	-0-	1097	1	6923	2	Y	7					155
						8	9									
04	9450 X	7602	-0-	-1848 B	-0-	1149	1	6444	2	Y	8					163
						9	9									
05	8946 X	8946	-0-	-0- B	-0-	1406	1	7529	2	Y	10					173
						11	9									
06	7770 X	5684	-0-	-2086 B	-0-	556	1	5116	2	Y	11					184
						12	9									
07	8029 X	7925	-0-	-104 B	-0-	891	1	7033	2	Y	1	152	1			33
						1	9									
08	8959 X	8141	-0-	-818 B	-0-	933	1	7205	2	Y	3					36
						3	9									
09	8670 X	5978	-0-	-2692 B	-0-	769	1	5200	2	Y	8					44
						9	9									
10	8959 X	3686	-0-	-5273 B	-0-	529	1	3153	2	Y	4					48
						4	9									
11	7890 X	5449	-0-	-2441 B	-0-	851	1	4598	2	Y	-0-					48
12	8153 X	6270	-0-	-1883 B	-0-	901	1	5366	2	Y	3					51
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 80,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1	1	992	2	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
02	DLQ G-10	574	-0-	574 B	574	1	1	572	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	1230 X	656	-0-	-574 B	-0-	5	1	640	2	Y	10	10	8			-0-
						11	9									
04	1020 X	898	-0-	-122 B	-0-	12	1	878	2	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
05	1054 X	762	-0-	-292 B	-0-	12	1	746	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
06	960 X	846	-0-	-114 B	-0-	15	1	827	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
07	930 X	880	-0-	-50 B	-0-	9	1	868	2	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
08	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	818	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	840 N	775	-0-	-65 B	-0-	21	1	753	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
10	868 N	746	-0-	-122 B	-0-	12	1	733	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	1	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	2	1	772	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- 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	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-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

01	4433 X	3468	-0-	-965 B	-0-	510	1	2958	2	Y	-0-					22
02	DLQ G-10	3373	-0-	3373 B	3373	461	1	2912	2	Y	-0-					22
03	6990 X	3617	-0-	-3373 B	-0-	495	1	3122	2	Y	-0-					22
04	3870 X	3429	-0-	-441 B	-0-	519	1	2910	2	Y	-0-					22
05	3813 X	3414	-0-	-399 B	-0-	537	1	2877	2	Y	-0-					22
06	3600 X	3345	-0-	-255 B	-0-	328	1	3017	2	Y	-0-					22
07	3720 X	2825	-0-	-895 B	-0-	318	1	2507	2	Y	-0-	18	1			4
08	3627 X	3062	-0-	-565 B	-0-	351	1	2711	2	Y	-0-					4
09	3420 X	2613	-0-	-807 B	-0-	337	1	2276	2	Y	-0-					4
10	3472 X	2208	-0-	-1264 B	-0-	317	1	1891	2	Y	-0-					4
11	3360 X	1561	-0-	-1799 B	-0-	244	1	1317	2	Y	-0-					4
12	3069 X	1134	-0-	-1935 B	-0-	163	1	971	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 34,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1931 X	1931	-0-	-0- B	-0-	1914	2	17	9	N	15			43
02	1473 X	1473	-0-	-0- B	-0-	1462	2	11	9	N	10			53
03	1643 X	1643	-0-	-0- B	-0-	1613	2	30	9	N	27			80
04	1301 X	1301	-0-	-0- B	-0-	1281	2	20	9	N	18			98
05	1271 N	614	-0-	-657 B	-0-	608	2	6	9	N	5			103
06	1230 N	739	-0-	-491 B	-0-	730	2	9	9	N	8			111
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	90	2	3	9	N	3			114
08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	656	2	7	9	N	6			120
09	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	3126	2	18	9	N	16			136
10	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	1830	2	6	9	N	5			141
11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1343	2	15	9	N	14			155
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			155

TOTAL GAS PROD: 14,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

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-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

*03	0	6215	-0-	6215	6215	65	1	6150	2	N	-0-			-0-
04	4899	5949	-0-	1050	7265	61	1	5888	2	N	-0-			-0-
05	6603	5990	-0-	-613	6652	90	1	5900	2	N	-0-			-0-
06	6390	5817	-0-	-573	6079	67	1	5750	2	N	-0-			-0-
07	6603	5795	-0-	-808	5271	113	1	5682	2	N	-0-			-0-
08	6603	6064	-0-	-539	4732	118	1	5946	2	N	-0-			-0-
09	6390	5736	-0-	-654	4078	112	1	5624	2	N	-0-			-0-
*10	6603	5822	-0-	-781	3297	114	1	5708	2	N	-0-			-0-
*11	6390	5528	-0-	-862	2435	108	1	5420	2	N	-0-			-0-
12	6076 #	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (5200 YEGUA) 76396 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1B RRCID -> 151540 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5184 - 5194

01	3348 #	238	-0-	-3110	-0-	80	1	158	2	N	-0-			-0-
02	5269	5269	-0-	-0-	-0-	40	1	5229	2	N	-0-			-0-
03	0	6215	-0-	6215	6215	65	1	6150	2	N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	6215					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2014 - W/O TO 02-273437

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	-0-	-1554	-0-	10	1	172	2	N	-0-					172
02	1176	N	790	-0-	-386	-0-	20	1	759	2	N	10	142	1			40
							11	9									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	30	1	2168	2	N	10					50
							11	9									
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	30	1	2373	2	N	5					55
							6	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	10					65
							11	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	30	1	2204	2	N	15					80
							17	9									
07	2480	N	1264	-0-	-1216	-0-	30	1	1234	2	N	-0-					80
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	N	-0-					80
09	2250	N	1203	-0-	-1047	-0-	30	1	1173	2	N	-0-					80
10	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					80
11	1200	N	342	-0-	-858	-0-	20	1	322	2	N	-0-					80
*12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	30	1	2611	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 15,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

RICHIE (4150) 76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GABRIEL, F. G. WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

01	3720		576	-0-	-3144	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	3360		1923	-0-	-1437	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	3720		2335	-0-	-1385	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
04	2293	R	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	2754	R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	2356	#	250	-0-	-2106	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	3410	#	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	#	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3410	#	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS (2000) 76683 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FOERSTER WELL #: 1 RRCID -> 160401 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 2038 - 2048

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - P&A 03/26/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	219 X	-0-	-0-	-219	-0-				Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

RIVERDALE (1900) 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 083732 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 1916 - 1936

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBER WELL #: 2 RRCID -> 088629 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 1920 - 1926

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERDALE (1900) //CONT.// 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 238192
HUBER WELL #: 3 RRCID -> 102738 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 3 B RRCID -> 103562 COMPL. DATE 12/19/1982 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 1892 - 1898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGLOTHING, ANNA DEA "A" WELL #: 4 RRCID -> 103644 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 1933 - 1935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERDALE (2000) 77017 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 077091 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2004 - 2009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERDALE (2315) 77017 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
HUBER WELL #: 4 RRCID -> 104217 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 2314 - 2328

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERDALE (2315) //CONT.// 77017 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 238192
HUBER WELL #: 5 RRCID -> 137990 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2744 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERDALE (2350 FRIO) 77017 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
MCGLOTHING, ANNA DEA ET AL WELL #: 2AT RRCID -> 077090 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2349 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
CHICAS LOCAS WELL #: 3 RRCID -> 254587 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 16494 PERF. 9129 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELDER (WILCOX 9100) //CONT.// 77205 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	20	2	N	-0-					95
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					95
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					95
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					95
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	47	2	N	-0-					95
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					95
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	-0-					95
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					95
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	2	N	-0-					95
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	N	-0-					95
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	39	1	41	2	N	-0-					95
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROB WELDER (WILCOX 10,400) 77205 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WELDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226425 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10480 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6000 SAND) 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROCHE (6000 SAND) //CONT.// 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY 340213
ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

01	341 N	180	-0-	-161	-0-	35	1	145	2	Y	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-			-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	46	1	1178	2	Y	-0-			-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	40	1	1374	2	Y	-0-			-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	733	2	Y	-0-			-0-
06	1170 N	858	-0-	-312	-0-	34	1	824	2	Y	-0-			-0-
07	1395 N	1161	-0-	-234	-0-	39	1	1122	2	Y	-0-			-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	59	1	1618	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-			-0-
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	55	1	1404	2	Y	-0-			-0-
11	1620 N	1420	-0-	-200	-0-	49	1	1371	2	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	49	1	1224	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8	-0-	8	8	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	16	8	2			Y	-0-			-0-
04	23 N	7	-0-	-16	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY //CONT.// 340213
ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	345	-0-	345	375	13	1	332	2	Y	-0-			-0-
04	727 N	352	-0-	-375	-0-	11	1	341	2	Y	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-			-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	10	1	289	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	19	-0-	19	47	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
04	64 N	17	-0-	-47	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	218	6	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	359 N	141	-0-	-218	-0-	4	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY //CONT.// 340213
ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	6	1	28	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	58	-0-	58	58	5	1	53	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	218	6	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	359 N	141	-0-	-218	-0-	4	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	160	-0-	160	189	6	1	154	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	141	-0-	-189	-0-	4	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8	-0-	8	12	8	2			Y	-0-			-0-
04	19 N	7	-0-	-12	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	333	1	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	145			195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	183	180	1	198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	171	177	1	192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	138	178	1	152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146	173	1	125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114	168	1	71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 970

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 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	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-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK RIDGE (800) 77627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
HALL, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109694 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLLEM (1ST REAGAN) 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
YOUNTS WELL #: 1 RRCID -> 181300 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11820 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	128	-0-	-1360	-0-	126	1	2	2	N	-0-			347
02	DLQ G-10	270	-0-	270	270	126	1	144	2	N	-0-			347
03	DLQ G-10	258	-0-	258	528	138	1	120	2	N	-0-			347
04	DLQ G-10	205	-0-	205	733	150	1	55	2	N	-0-			347
05	954 N	221	-0-	-733	-0-	126	1	95	2	N	-0-			347
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	-0-			347
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	186	1	67	2	N	-0-			347
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	78	1	30	2	N	-0-			347
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			347
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			347
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			347
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			347

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011 - WORKOVER

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS WELLS (MIOCENE) //CONT.// 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B -0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 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	12418 X	12418	-0-	-0- B	-0-	51	1	12017	2	N	318	181	1			281
						350	9									
02	DLQ G-10	13097	-0-	13097 B	13097	137	1	12720	2	N	218	370	1			129
						240	9									
03	DLQ G-10	12242	-0-	12242 B	25339	57	1	11877	2	N	280	184	1			225
						308	9									
04	DLQ G-10	10812	-0-	10812 B	36151	49	1	10558	2	N	186	182	1			229
						205	9									
05	48616 X	12465	-0-	-36151 B	-0-	52	1	12277	2	N	124	184	1			169
						136	9									
06	11719 X	11719	-0-	-0- B	-0-	55	1	11556	2	N	98	160	1			107
						108	9									
07	13671 X	13430	-0-	-241 B	-0-	334	1	12885	2	N	192	185	1			114
						211	9									
08	12462 X	11139	-0-	-1323 B	-0-	285	1	10727	2	N	115	172	1			57
						127	9									
09	12763 X	12763	-0-	-0- B	-0-	180	1	12416	2	N	152					209
						167	9									
10	13423 X	11520	-0-	-1903 B	-0-	375	1	10963	2	N	165	188	1			186
						182	9									
11	12990 X	11609	-0-	-1381 B	-0-	322	1	11098	2	N	172	190	1			168
						189	9									
12	13423 X	11018	-0-	-2405 B	-0-	388	1	10448	2	N	165	192	1			141
						182	9									

TOTAL GAS PROD: 144,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,185

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

01	12028 X	8740	-0-	-3288 B	-107746	36	1	8608	2	N	87	178	1			133
						96	9									
02	DLQ G-10	11163	-0-	11163 B	-96583	118	1	10893	2	N	138	177	1			94
						152	9									
03	DLQ G-10	7348	-0-	7348 B	-89235	35	1	7175	2	N	125	179	1			40
						138	9									
04	DLQ G-10	8547	-0-	8547 B	-80688	39	1	8356	2	N	138					178
						152	9									
05	0 X	10058	-0-	10058 B	-70630	42	1	9834	2	N	165	178	1			165
						182	9									
06	0 X	8347	-0-	8347 B	-62283	38	1	8057	2	N	229	329	1			65
						252	9									
07	9951 X	10266	-0-	315 B	-61968	254	1	9814	2	N	180	173	1			72
						198	9									
08	10044 X	9410	-0-	-634 B	-61968	240	1	9006	2	N	149	171	1			50
						164	9									
09	9720 X	9463	-0-	-257 B	-61968	133	1	9177	2	N	139					189
						153	9									
10	10261 X	9804	-0-	-457 B	-61968	318	1	9292	2	N	176	176	1			189
						194	9									
*11	9930 X	6793	-0-	-3137 B	-61968	187	1	6470	2	N	124	179	1			134
						136	9									
12	10261 X	8378	-0-	-1883 B	-61968	293	1	7892	2	N	175	179	1			130
						193	9									

TOTAL GAS PROD: 108,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944 X	6024	-0-	-920 B	-0-	25	1	5810	2	N	172	181	1			231
						189	9									
02	6272 X	5615	-0-	-657 B	-0-	59	1	5426	2	N	118	187	1			162
						130	9									
03	6944 X	4113	-0-	-2831 B	-0-	19	1	3942	2	N	138	184	1			116
						152	9									
04	5970 X	4837	-0-	-1133 B	-0-	22	1	4691	2	N	113					229
						124	9									
05	6231 X	4078	-0-	-2153 B	-0-	17	1	3956	2	N	95					324
						105	9									
06	6030 X	3892	-0-	-2138 B	-0-	17	1	3626	2	N	226	182	1			368
						249	9									
07	6231 X	4059	-0-	-2172 B	-0-	97	1	3763	2	N	181	362	1			187
						199	9									
08	4991 X	3491	-0-	-1500 B	-0-	87	1	3284	2	N	109	187	1			109
						120	9									
09	4830 X	3542	-0-	-1288 B	-0-	49	1	3364	2	N	117					226
						129	9									
10	4092 X	3614	-0-	-478 B	-0-	115	1	3369	2	N	118	185	1			159
						130	9									
11	4127 X	4127	-0-	-0- B	-0-	113	1	3898	2	N	105	190	1			74
						116	9									
*12	6909 X	6909	-0-	-0- B	-0-	239	1	6450	2	N	200					274
						220	9									

TOTAL GAS PROD: 54,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

01	3565 X	747	-0-	-2818 B	-106853	3	1	719	2	N	23					174
						25	9									
02	3220 X	852	-0-	-2368 B	-106853	8	1	786	2	N	53					227
						58	9									
03	3565 X	761	-0-	-2804 B	-106853	4	1	744	2	N	12					239
						13	9									
04	1890 X	1231	-0-	-659 B	-106853	5	1	1198	2	N	25					264
						28	9									
05	1209 X	1117	-0-	-92 B	-106853	4	1	1082	2	N	28	179	1			113
						31	9									
06	900 X	1194	-0-	294 B	-106559	5	1	1157	2	N	29					142
						32	9									
07	1271 X	1226	-0-	-45 B	-106559	28	1	1092	2	N	96	179	1			59
						106	9									
08	1271 X	4027	-0-	2756 B	-103803	101	1	3798	2	N	116					175
						128	9									
09	1230 X	2034	-0-	804 B	-102999	29	1	1960	2	N	41	177	1			39
						45	9									
10	1240 X	1489	-0-	249 B	-102750	48	1	1410	2	N	28					67
						31	9									
11	3450 X	1369	-0-	-2081 B	-102750	38	1	1308	2	N	21					88
						23	9									
12	3565 X	2501	-0-	-1064 B	-102750	87	1	2344	2	N	64					152
						70	9									

TOTAL GAS PROD: 18,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN (9300) 78837 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 245443 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9314 - 9363

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2013 - PLUGGED 10-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6790 - 6796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4886			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
GAUS-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 183151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9643 - 9655

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (HACKNEY) //CONT.// 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3031	-0-	-348	-0-	3007 2	24 9	Y	22			225
02	3052 #	3048	-0-	-4	-0-	2949 2	99 9	Y	90	179 1		136
03	3441 #	3410	-0-	-31	-0-	3370 2	40 9	Y	36			172
04	3330 #	2958	-0-	-372	-0-	2944 2	14 9	Y	13			185
05	3441 #	3275	-0-	-166	-0-	3244 2	31 9	Y	28			213
06	3300 #	3135	-0-	-165	-0-	3073 2	62 9	Y	56	183 1		86
07	7048	2957	-0-	-4091	-0-	2916 2	41 9	Y	37			123
08	3083	3083	-0-	-0-	-0-	3024 2	59 9	Y	54			177
09	3286 R	3286	-0-	-0-	-0-	3249 2	37 9	Y	34	158 1		53
10	3968	2428	-0-	-1540	-0-	2389 2	39 9	Y	35			88
11	3150 #	3148	-0-	-2	-0-	3108 2	40 9	Y	36			124
12	3410 #	3346	-0-	-64	-0-	3318 2	28 9	Y	25			149

TOTAL GAS PROD: 37,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	284	351	1			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263	182	1			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	323	1			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	370	352	1			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	173	1			214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	173	1			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	158	1			257
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	341	1			192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	173	2			290
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	342	1			174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	172	1			153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	171	1			223

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,019

RUSSEK 78988 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BARNES MINERAL PRODUCTION, LTD. 049884
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 091441 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5260 - 5266

01	341 N	268	-0-	-73	-0-	28	1	240	2	N	-0-					-0-
02	392 N	252	-0-	-140	-0-	27	1	225	2	N	-0-					-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
06	420 N	206	-0-	-214	-0-	18	1	188	2	N	-0-					-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	27	1	260	2	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
10	279 N	91	-0-	-188	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-					-0-
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSEK (7730) 78988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 262206 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 15526 PERF. 7720 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	131	1			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	162	1			150
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 311

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-599	-0-	52	2			N	-0-					126
02	364 N	43	-0-	-321	-0-	43	2			N	-0-					126
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	56	2	2	9	N	2					128
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	1					129
						1	9									
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	N	10					139
						11	9									
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	68	1	520	2	N	5					144
						6	9									
07	527 N	71	-0-	-456	-0-	71	2			N	-0-					144
08	1395 N	39	-0-	-1356	-0-	39	2			N	-0-					144
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	N	17					161
						19	9									
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1453	2	N	15					176
						17	9									
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	100	1	1296	2	N	15					191
						17	9									
12	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	88	1	1259	2	N	15	178	1			28
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 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	2232 N	1614	-0-	-618	-0-	53	1	1547	2	N	13					155
						14	9									
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	56	1	1576	2	N	10					165
						11	9									
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	59	1	1583	2	N	10					175
						11	9									
04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	60	1	2098	2	N	24					199
						26	9									
05	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	62	1	1895	2	N	23					222
						25	9									
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	59	1	1556	2	N	9					231
						10	9									
07	2263 N	1658	-0-	-605	-0-	62	1	1584	2	N	11	182	1			60
						12	9									
08	1984 N	1481	-0-	-503	-0-	62	1	1417	2	N	2					62
						2	9									
09	1620 N	1496	-0-	-124	-0-	52	1	1436	2	N	7					69
						8	9									
10	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	61	1	1463	2	N	11					80
						12	9									
11	1440 N	1362	-0-	-78	-0-	59	1	1286	2	N	15					95
						17	9									
12	1550 N	808	-0-	-742	-0-	62	1	736	2	N	9					104
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 19,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	1	1	783	2	Y	10	10	1	2	8	5
							11	9									
02	DLQ G-10		144	-0-	144	144	144	2			Y	-0-	5	1			-0-
03	343	N	199	-0-	-144	-0-	1	1	198	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	524	-0-	-256	-0-	7	1	516	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	Y	55	25	1			30
							61	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	556	2	Y	28	40	1	1	8	17
							31	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	16	1	577	2	Y	19	10	1			9
							21	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-	9	1			-0-
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	1	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	1	1	461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3370	-0-	-1435	-0-	466	1	2860	3	N	40					85
							44	9									
02	DLQ G-10		2745	-0-	2745	2745	421	1	2299	3	N	23					108
							25	9									
03	5943	X	3198	-0-	-2745	-0-	466	1	2616	3	N	105	178	1			35
							116	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	451	1	2671	3	N	53					88
							58	9									
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	466	1	3694	3	N	3					91
							3	9									
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	451	1	2905	3	N	19					110
							21	9									
07	3193	X	2538	-0-	-655	-0-	466	1	2037	3	N	32					142
							35	9									
08	4154	X	2744	-0-	-1410	-0-	466	1	2214	3	N	58	176	1			24
							64	9									
09	4020	X	1991	-0-	-2029	-0-	451	1	1527	3	N	12					36
							13	9									
10	4154	X	1088	-0-	-3066	-0-	466	1	612	3	N	9					45
							10	9									
11	3390	X	3174	-0-	-216	-0-	451	1	2698	3	N	23					68
							25	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 31,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52	-0-	-2738	-0-	8	3	44	9	N	40					264
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	42					306
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	150	187	1			269
04	240	X	131	-0-	-109	-0-	118	3	13	9	N	12					281
05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	82	3	84	9	N	76					357
06	60	X	8	-0-	-52	-0-	4	3	4	9	N	4	182	1			179
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	105	3	187	9	N	170					349
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	106	3	135	9	N	123	184	1			288
09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	108	3	43	9	N	39					327
10	279	X	135	-0-	-144	-0-	72	3	63	9	N	57	184	1			200
11	270	X	193	-0-	-77	-0-	72	3	121	9	N	110					310
12	279	X	202	-0-	-77	-0-	78	3	124	9	N	113	185	1			238

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	5235	-0-	-3383	-0-	5235	3			N	-0-					274
02	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	1800	3			N	-0-					274
03	7039	X	5239	-0-	-1800	-0-	5239	3			N	-0-					274
04	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	3			N	-0-					274
05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					274
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			N	-0-					274
07	8029	X	5852	-0-	-2177	-0-	5852	3			N	-0-					274
08	8029	X	5530	-0-	-2499	-0-	5530	3			N	-0-					274
09	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			N	-0-					274
10	7750	X	5904	-0-	-1846	-0-	5904	3			N	-0-					274
*11	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	3			N	-0-					274
12	8649	X	8134	-0-	-515	-0-	8134	3			N	-0-					274

TOTAL GAS PROD: 74,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 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	32984	X	16895	-0-	-16089	-0-	16818	3	77	9	N	70	192	1			164
02	DLQ G-10		2964	-0-	2964	2964	2897	3	67	9	N	61					225
03	17311	X	14347	-0-	-2964	-0-	14347	3			N	-0-					225
04	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	15217	3	54	9	N	49					274
05	25017	X	16838	-0-	-8179	-0-	16750	3	88	9	N	80					354
06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17247	3	33	9	N	30	189	1			195
07	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	19151	3	68	9	N	62					257
08	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	19617	3	98	9	N	89	181	1			165
09	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18405	3	173	9	N	157					322
10	19220	X	17524	-0-	-1696	-0-	17450	3	74	9	N	67					389
11	19080	X	17664	-0-	-1416	-0-	17599	3	65	9	N	59	178	1			270
12	19716	X	17387	-0-	-2329	-0-	17310	3	77	9	N	70					340

TOTAL GAS PROD: 193,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7332	-0-	-4696	-0-	7187	3	145	9	N	132	178	1			166
02	DLQ G-10	8893	-0-	8893	8893	8714	3	179	9	N	163	179	1			150
03	18481 X	9588	-0-	-8893	-0-	9470	3	118	9	N	107	179	1			78
04	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	9025	3	122	9	N	111					189
05	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9462	3	89	9	N	81	177	1			93
06	9540 X	9333	-0-	-207	-0-	9183	3	150	9	N	136					229
07	9858 X	9731	-0-	-127	-0-	9635	3	96	9	N	87	178	1			138
08	9579 X	8627	-0-	-952	-0-	8531	3	96	9	N	87	175	1			50
09	9330 X	7570	-0-	-1760	-0-	7470	3	100	9	N	91					141
10	9734 X	9725	-0-	-9	-0-	9605	3	120	9	N	109					250
11	9420 X	9203	-0-	-217	-0-	9030	3	173	9	N	157	175	1			232
12	9734 X	8646	-0-	-1088	-0-	8589	3	57	9	N	52	176	1			108

TOTAL GAS PROD: 107,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

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-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

01	14508	2195	-0-	-12313	252328	2195	3			N	-0-					277
02	13104	1136	-0-	-11968	240360	1136	3			N	-0-					277
03	44886	44886	-0-	-0-	240360	44158	3	728	9	N	662	725	1			214
04	300290	30290	-0-	-270000	-0-	29885	3	405	9	N	368	360	1			222
05	25846	25846	-0-	-0-	-0-	25509	3	337	9	N	306	358	1			170
06	23230	23230	-0-	-0-	-0-	22896	3	334	9	N	304					474
07	22023	22023	-0-	-0-	-0-	21735	3	288	9	N	262	539	1			197
08	40207	20461	-0-	-19746	-0-	20186	3	275	9	N	250	181	1			266
09	30300 #	17482	-0-	-12818	-0-	17443	3	39	9	N	35	183	1			118
10	25854 #	16307	-0-	-9547	-0-	15896	3	411	9	N	374	177	1			315
11	23220 #	13535	-0-	-9685	-0-	13338	3	197	9	N	179	179	1			315
12	22010 #	11711	-0-	-10299	-0-	11580	3	131	9	N	119	182	1			252

TOTAL GAS PROD: 229,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,859

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
*11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
*12	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

01	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	1		N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1		N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1		N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1		N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1		N	-0-					-0-
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	1		N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	1		N	-0-					-0-
08	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	1		N	-0-					-0-
09	630	N	266	-0-	-364	-0-	266	1		N	-0-					-0-
10	682	N	18	-0-	-664	-0-	18	1		N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

01	6076		-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-					-0-
02	5488		-0-	-0-	-5488	-0-				N	-0-					-0-
03	6076		-0-	-0-	-6076	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1440) 79782 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 223204 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1431 - 1433

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

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-

PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 269130 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 1432 - 1434

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1750) 79782 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NORTON MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154187 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 1712 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 #	31	-0-	-310	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	308 #	98	-0-	-210	-0-	98	1			N	-0-					-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	120 #	10	-0-	-110	-0-	10	1			N	-0-					-0-
05	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	1			N	-0-					-0-
06	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	1			N	-0-					-0-
07	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	1			N	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
09	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	1			N	-0-					-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-					-0-
12	279 #	22	-0-	-257	-0-	22	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (2000) 79782 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
MUSSELMAN, ROSE WELL #: 3A RRCID -> 125095 COMPL. DATE 09/11/1986 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2012 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (2100) 79782 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 257232 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2121 - 2132

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (2400) 79782 516 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SIMONS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218010 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2448 - 2457

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - PLUGGED 01/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3200) 79782 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 219798 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3278 - 3287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	4358	-0-	-6506	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	4917	-0-	-7111	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	4943	-0-	-6697	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	4494	-0-	-4093	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	3527	-0-	-2683	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3320	-0-	-1795	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	2665	-0-	-2450	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	2304	-0-	-2646	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	2421	-0-	-2074	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3046	-0-	-494	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2095	-0-	-1222	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

01	8928	X	1036	-0-	-7892	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1541	-0-	-2575	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	1580	-0-	-2977	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1499	-0-	-211	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1650	X	1565	-0-	-85	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
07	1705	X	1322	-0-	-383	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1080	-0-	-501	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1560	X	761	-0-	-799	-0-	761	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	865	-0-	-747	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	1560	X	641	-0-	-919	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	445	-0-	-888	-0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MUSSELMAN-MCCAN WELL #: 1 RRCID -> 232572 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3261 - 3266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3400) //CONT.// 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 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	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-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-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	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-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

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-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

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-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

01	6541 X	6067	-0-	-474	-0-	59	1	6008	3	N	-0-			-0-
02	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	68	1	6552	3	N	-0-			-0-
03	7130 X	6206	-0-	-924	-0-	61	1	6145	3	N	-0-			-0-
04	6900 X	6235	-0-	-665	-0-	60	1	6175	3	N	-0-			-0-
05	7130 X	6132	-0-	-998	-0-	60	1	6072	3	N	-0-			-0-
06	6900 X	6472	-0-	-428	-0-	63	1	6409	3	N	-0-			-0-
07	7130 X	6455	-0-	-675	-0-	65	1	6390	3	N	-0-			-0-
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	70	1	6977	3	N	-0-			-0-
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	75	1	7312	3	N	-0-			-0-
10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	70	1	6846	3	N	-0-			-0-
11	6810 X	6500	-0-	-310	-0-	68	1	6432	3	N	-0-			-0-
12	7130 X	6954	-0-	-176	-0-	71	1	6883	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	1736	-0-	-1364	9982	186	1	1550	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	280	-0-	-2520	7462	30	1	250	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	168	-0-	-2932	4530	18	1	150	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	784	-0-	-2216	2314	84	1	700	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	1736	-0-	-1364	950	186	1	1550	2	N	-0-			-0-
06	2630 N	1680	-0-	-950	-0-	180	1	1500	2	N	-0-			-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	186	1	1358	2	N	-0-			-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	186	1	1124	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	180	1	1500	2	N	-0-			-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	186	1	1550	2	N	-0-			-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	180	1	1500	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	130	1	3251	2	Y	162	143	1			29
						178	9									
02	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	96	1	2398	2	Y	98	58	1			69
						108	9									
03	DLQ G-10	3841	-0-	3841	6443	145	1	3632	2	Y	58	66	1			61
						64	9									
04	DLQ G-10	2771	-0-	2771	9214	106	1	2658	2	Y	6	18	1			49
						7	9									
05	5100	3271	-0-	-1829	7385	123	1	3074	2	Y	67	67	1			49
						74	9									
06	5100	2845	-0-	-2255	5130	108	1	2712	2	Y	23	46	1			26
						25	9									
07	5270	3286	-0-	-1984	3146	126	1	3138	2	Y	20	38	1			8
						22	9									
08	5270	3297	-0-	-1973	1173	126	1	3143	2	Y	25					33
						28	9									
09	4232 R	3059	-0-	-1173	-0-	117	1	2929	2	Y	12					45
						13	9									
10	3286 #	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					45
11	3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					45
12	3286 #	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 28,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

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-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	309	-0-	-32	-0-	12	1	289	2	Y	7	7	1			67
						8	9									
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-	18	1	440	2	Y	11	11	1			67
						12	9									
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					67
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

01	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	95	1	2377	2	Y	118	106	1			21
						130	9									
02	DLQ G-10	2299	-0-	2299	2299	85	1	2118	2	Y	87	51	1			57
						96	9									
03	DLQ G-10	2755	-0-	2755	5054	104	1	2605	2	Y	42	55	1			44
						46	9									
04	DLQ G-10	1899	-0-	1899	6953	73	1	1823	2	Y	3	13	1			34
						3	9									
05	3750	2822	-0-	-928	6025	106	1	2652	2	Y	58	58	1			34
						64	9									
06	3750	2455	-0-	-1295	4730	94	1	2340	2	Y	19	31	1			22
						21	9									
07	3875	2291	-0-	-1584	3146	87	1	2187	2	Y	15	31	1			6
						17	9									
08	3875	2976	-0-	-899	2247	114	1	2838	2	Y	22					28
						24	9									
09	3750	2170	-0-	-1580	667	83	1	2083	2	Y	4					32
						4	9									
10	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					32
11	2460 #	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					32
12	2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 22,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 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	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	45	1	1136	2	Y	56	51	1			10
							62	9									
02	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	40	1	994	2	Y	41	24	1			27
							45	9									
03	DLQ G-10		995	-0-	995	2074	38	1	940	2	Y	15	26	1			16
							17	9									
04	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3128	40	1	1011	2	Y	3					19
							3	9									
05	3300		2231	-0-	-1069	2059	84	1	2096	2	Y	46	46	1			19
							51	9									
06	3300		1941	-0-	-1359	700	74	1	1850	2	Y	15	17	1			17
							17	9									
07	1900	R	1200	-0-	-700	-0-	46	1	1145	2	Y	8	22	1			3
							9	9									
08	2232	#	987	-0-	-1245	-0-	38	1	941	2	Y	7					10
							8	9									
09	2160	#	1324	-0-	-836	-0-	51	1	1263	2	Y	9					19
							10	9									
10	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					19
11	1950	#	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					19
12	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 02/22/1952 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7700 - 7726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO, S. (1250) 80195 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 151505 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1236 - 1238

01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DOMINGO, S. (FRIO L) 80197 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADJ COMPANY 007915
SHAW, JOHN B. WELL #: B 4 RRCID -> 097231 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

01	5797 #	5291	-0-	-506	-0-	601	1	4060	3	N	391				1018
						200	4	430	9						
02	5180 #	4656	-0-	-524	-0-	543	1	3600	3	N	412	702	1		728
						60	4	453	9						
03	6014 #	4773	-0-	-1241	-0-	601	1	3596	3	N	484	376	1		836
						44	4	532	9						
04	5820 #	4025	-0-	-1795	-0-	582	1	3038	3	N	318	524	1		630
						55	4	350	9						
05	6014 #	5404	-0-	-610	-0-	601	1	4147	3	N	535	545	1		620
						67	4	589	9						
06	5460 #	4896	-0-	-564	-0-	582	1	3775	3	N	434	374	1		680
						62	4	477	9						
07	5642 #	4982	-0-	-660	-0-	601	1	3802	3	N	461	365	1		776
						72	4	507	9						
08	4797 R	4797	-0-	-0-	-0-	601	1	3664	3	N	416	567	1		625
						74	4	458	9						
09	5220 #	4500	-0-	-720	-0-	582	1	3389	3	N	424	355	1		694
						63	4	466	9						
10	5394 #	4008	-0-	-1386	-0-	601	1	2981	3	N	335	359	1		670
						57	4	369	9						
11	4890 #	4832	-0-	-58	-0-	582	1	3862	3	N	307	369	1		608
						50	4	338	9						
12	4991 #	4907	-0-	-84	-0-	601	1	3621	3	N	558	551	1		615
						71	4	614	9						

TOTAL GAS PROD: 57,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,075

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838

SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	134	1	45	2	N	10					124
							11	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	125	1	27	2	N	10					134
							11	9									
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	83	1	19	2	N	5					139
							6	9									
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	53	1	15	2	N	2					141
							2	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	81	1	18	2	N	-0-					141
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	162	1	34	2	N	2					143
							2	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	93	1	38	2	N	3					146
							3	9									
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	72	1	23	2	N	2					148
							2	9									
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	93	1	42	2	N	1					149
							1	9									
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					149
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	315	1	85	2	N	2					151
							2	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					135
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	158	1	27	2	N	-0-					135
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	210	1	49	2	N	-0-					135
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	107	1	29	2	N	-0-					135
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	164	1	37	2	N	-0-					135
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	393	1	83	2	N	-0-					135
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	303	1	121	2	N	-0-					135
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	387	1	125	2	N	-0-					135
09	420	N	205	-0-	-215	-0-	141	1	64	2	N	-0-					135
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	228	1	138	2	N	-0-					135
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	679	1	184	2	N	-0-					135
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					135

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	197	1	42	2	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	120	1	28	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	87	1	24	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	133	1	31	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	191	1	40	2	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	204	1	82	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	127	1	42	2	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	272	1	123	2	N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	376	1	102	2	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	236	1	82	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	215	1	46	2	N	-0-					-0-
03	248	N	127	-0-	-121	-0-	103	1	24	2	N	-0-					-0-
04	300	N	124	-0-	-176	-0-	97	1	27	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	149	1	34	2	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	203	1	43	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	114	1	46	2	N	-0-					-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	59	1	19	2	N	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	113	1	51	2	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	85	1	52	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	417	1	113	2	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2919	-0-	-398	-0-	244	1	2675	2	N	-0-					27
02	3136	X	2712	-0-	-424	-0-	230	1	2482	2	N	-0-					27
03	3472	X	2915	-0-	-557	-0-	257	1	2658	2	N	-0-					27
04	3360	X	2267	-0-	-1093	-0-	231	1	2036	2	N	-0-					27
05	3255	X	2276	-0-	-979	-0-	289	1	1987	2	N	-0-					27
06	2910	X	2084	-0-	-826	-0-	269	1	1815	2	N	-0-					27
07	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	273	1	2346	2	N	-0-					27
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	570	1	2644	2	N	-0-					27
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	347	1	2994	2	N	-0-					27
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	347	1	4286	2	N	98					125
							108	9									
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	440	1	3938	2	N	-0-					125
*12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	430	1	3986	2	N	67					192
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 37,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	-0-					-0-
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-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-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	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-

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	851	-0-	-0-	-0-	199	1	652	2	N	-0-			-0-
02	728 #	638	-0-	-90	-0-	154	1	484	2	N	-0-			-0-
03	930 #	585	-0-	-345	-0-	153	1	432	2	N	-0-			-0-
04	900 #	609	-0-	-291	-0-	177	1	432	2	N	-0-			-0-
05	930 #	462	-0-	-468	-0-	132	1	330	2	N	-0-			-0-
06	810 #	360	-0-	-450	-0-	132	1	228	2	N	-0-			-0-
07	818 R	818	-0-	-0-	-0-	273	1	545	2	N	-0-			-0-
08	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	511	1	638	2	N	-0-			-0-
09	600 #	119	-0-	-481	-0-	14	1	105	2	N	-0-			-0-
10	855 R	855	-0-	-0-	-0-	14	1	841	2	N	-0-			-0-
11	1110 #	804	-0-	-306	-0-	32	1	772	2	N	-0-			-0-
*12	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	50	1	1176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

01	0 #	-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-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

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-

WOOD "E" WELL #: 74 RRCID -> 192054 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 4818

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012 - W/O TO 02-08474 8/1/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175 X	175	-0-	-0-	-0-	87	1	88	2	N	-0-					-0-
02	140 X	63	-0-	-77	-0-	30	1	33	2	N	-0-					-0-
03	155 X	142	-0-	-13	-0-	78	1	64	2	N	-0-					-0-
04	180 X	39	-0-	-141	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
05	186 X	111	-0-	-75	-0-	56	1	55	2	N	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155 X	116	-0-	-39	-0-	51	1	65	2	N	-0-					-0-
08	155 X	117	-0-	-38	-0-	53	1	64	2	N	-0-					-0-
09	120 X	31	-0-	-89	-0-	15	1	16	2	N	-0-					-0-
10	124 X	105	-0-	-19	-0-	49	1	56	2	N	-0-					-0-
11	120 X	101	-0-	-19	-0-	55	1	46	2	N	-0-					-0-
*12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	311	1	222	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 63 RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1982	-0-	-157	-0-	494	1	1399	2	N	81					254
						89	9									
02	1764 X	1578	-0-	-186	-0-	414	1	1094	2	N	64	174	1			144
						70	9									
03	1953 X	1746	-0-	-207	-0-	467	1	1184	2	N	86					230
						95	9									
04	1920 X	1475	-0-	-445	-0-	455	1	981	2	N	35	173	1			92
						39	9									
05	1984 X	1490	-0-	-494	-0-	465	1	908	2	N	106					198
						117	9									
06	1920 X	1474	-0-	-446	-0-	470	1	953	2	N	46					244
						51	9									
07	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	495	1	1168	2	N	83					327
						91	9									
08	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	826	1	887	2	N	48	165	1			210
						53	9									
09	1470 X	983	-0-	-487	-0-	102	1	771	2	N	100					310
						110	9									
10	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	N	60	152	1			218
						66	9									
11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	75	1	1801	2	N	62					280
						68	9									
*12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	82	1	1929	2	N	60	168	1			172
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 20,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 X	623	-0-	-90	-0-	300	1	323	2	N	-0-			77
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	289	1	319	2	N	-0-			77
03	651 X	646	-0-	-5	-0-	290	1	356	2	N	-0-			77
04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	324	1	310	2	N	-0-			77
05	682 X	632	-0-	-50	-0-	337	1	295	2	N	-0-			77
06	660 X	559	-0-	-101	-0-	273	1	286	2	N	-0-			77
07	682 X	567	-0-	-115	-0-	207	1	360	2	N	-0-			77
08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	563	1	257	2	N	-0-			77
09	630 X	239	-0-	-391	-0-	28	1	211	2	N	-0-			77
10	620 X	513	-0-	-107	-0-	28	1	485	2	N	-0-			77
11	780 X	541	-0-	-239	-0-	22	1	519	2	N	-0-			77
12	806 X	525	-0-	-281	-0-	21	1	504	2	N	-0-			77

TOTAL GAS PROD: 6,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	644	1	4234	2	N	-0-			27
02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	666	1	4455	2	N	-0-			27
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	717	1	3760	2	N	-0-			27
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	649	1	1680	2	N	-0-			27
05	1550 X	1394	-0-	-156	-0-	582	1	812	2	N	-0-			27
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	613	1	1032	2	N	-0-			27
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	687	1	1462	2	N	-0-			27
08	1550 X	1470	-0-	-80	-0-	855	1	615	2	N	-0-			27
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	347	1	2986	2	N	-0-			27
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	347	1	4167	2	N	-0-			27
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	515	1	4611	2	N	-0-			27
*12	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	592	1	5480	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 42,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

01	10123 X	2120	-0-	-8003	-0-	517	1	1603	2	N	-0-			-0-
02	2716 X	1715	-0-	-1001	-0-	410	1	1305	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	1712	-0-	-1295	-0-	445	1	1267	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1296	-0-	-1614	-0-	401	1	895	2	N	-0-			-0-
05	3007 X	1128	-0-	-1879	-0-	451	1	677	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	835	-0-	-2075	-0-	310	1	525	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
08	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	1078	1	1525	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	997	-0-	-1913	-0-	116	1	881	2	N	-0-			-0-
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	116	1	1305	2	N	-0-			-0-
11	2520 N	919	-0-	-1601	-0-	37	1	882	2	N	-0-			-0-
12	1023 N	432	-0-	-591	-0-	18	1	414	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 59 RRCID -> 177197 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 5274 PERF. 5020 - 5022

01	961 X	916	-0-	-45	-0-	214	1	702	2	N	-0-			-0-
02	896 X	818	-0-	-78	-0-	198	1	620	2	N	-0-			-0-
03	992 X	940	-0-	-52	-0-	246	1	694	2	N	-0-			-0-
04	960 X	771	-0-	-189	-0-	224	1	547	2	N	-0-			-0-
05	930 X	800	-0-	-130	-0-	229	1	571	2	N	-0-			-0-
06	900 X	630	-0-	-270	-0-	231	1	399	2	N	-0-			-0-
07	930 X	392	-0-	-538	-0-	131	1	261	2	N	-0-			-0-
08	930 X	512	-0-	-418	-0-	228	1	284	2	N	-0-			-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

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-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

01	1891 X	737	-0-	-1154	-0-	62	1	675	2	N	-0-			-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
03	2325 X	570	-0-	-1755	-0-	50	1	520	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	641	-0-	-1609	-0-	65	1	576	2	N	-0-			-0-
05	1364 X	316	-0-	-1048	-0-	40	1	276	2	N	-0-			-0-
06	720 X	202	-0-	-518	-0-	26	1	176	2	N	-0-			-0-
07	651 X	128	-0-	-523	-0-	13	1	115	2	N	-0-			-0-
08	651 X	31	-0-	-620	-0-	6	1	25	2	N	-0-			-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	124 X	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	228	1	645	2	N	-0-					-0-
02	924	N	755	-0-	-169	-0-	207	1	548	2	N	-0-					-0-
03	930	N	755	-0-	-175	-0-	214	1	541	2	N	-0-					-0-
04	840	N	615	-0-	-225	-0-	195	1	420	2	N	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	250	1	488	2	N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	248	1	503	2	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	206	1	486	2	N	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	340	1	365	2	N	-0-					-0-
09	750	N	179	-0-	-571	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	21	1	485	2	N	-0-					-0-
11	690	N	413	-0-	-277	-0-	16	1	397	2	N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-C RRCID -> 162986 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	165	1	206	2	N	-0-					-0-
02	392	N	271	-0-	-121	-0-	123	1	148	2	N	-0-					-0-
03	434	N	205	-0-	-229	-0-	128	1	77	2	N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	142	1	263	2	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	85	1	35	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	300	1	1135	2	N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	241	1	148	2	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	168	1	366	2	N	-0-					-0-
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	169	1	410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARCO CREEK, WEST (4200) //CONT.// 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SARCO CREEK, WEST (4260) 81083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-T RRCID -> 162964 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4254 - 4268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36699	18337	-0-	-18362	-0-	18316	2	21	9	N	19					41
02	15812	15812	-0-	-0-	-0-	15791	2	21	9	N	19					60
03	17693	17693	-0-	-0-	-0-	17670	2	23	9	N	21					81
04	2040	17268	-0-	15228	15228	17244	2	24	9	N	22					103
05	19828	19828	-0-	-0-	15228	19805	2	23	9	N	21					124
06	19052	19052	-0-	-0-	15228	19034	2	18	9	N	16					140
07	12653	12653	-0-	-0-	15228	12647	2	6	9	N	5	126	1			19
08	2108	12621	-0-	10513	25741	12614	2	7	9	N	6					25
09	2040	15791	-0-	13751	39492	15783	2	8	9	N	7					32
10	2108	15300	-0-	13192	52684	15291	2	9	9	N	8					40
*11	9143	9143	-0-	-0-	52684	9136	2	7	9	N	6					46
12	2108	5805	-0-	3697	56381	5799	2	6	9	N	5					51

TOTAL GAS PROD: 179,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SARTWELLE, W. (FRIO 3250) 81144 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GARRISON LTD. 295861
LEGACY WELL #: 4 RRCID -> 195339 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3453 - 3457

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

01	3844 X	3697	-0-	-147 B	-0-	79	1	3618	3	Y	-0-			42
02	3948 X	3841	-0-	-107 B	-0-	3841	3			Y	-0-			42
03	4448 X	4448	-0-	-0- B	-0-	4448	3			Y	-0-			42
04	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	146	1	4268	3	Y	-0-			42
05	4247 X	4099	-0-	-148 B	-0-	141	1	3958	3	Y	-0-			42
06	4290 X	3952	-0-	-338 B	-0-	133	1	3819	3	Y	-0-			42
07	4557 X	3967	-0-	-590 B	-0-	137	1	3830	3	Y	-0-			42
08	4046 X	4046	-0-	-0- B	-0-	145	1	3901	3	Y	-0-			42
09	4410 X	4292	-0-	-118 B	-0-	157	1	4135	3	Y	-0-			42
10	4092 X	4074	-0-	-18 B	-0-	146	1	3928	3	Y	-0-			42
11	3960 X	3887	-0-	-73 B	-0-	127	1	3760	3	Y	-0-			42
12	4433 X	3693	-0-	-740 B	-0-	120	1	3573	3	Y	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 48,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

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-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	4472	-0-	-3929 B	-0-	95	1	4377	3	Y	-0-					15
02	7588	X	3499	-0-	-4089 B	-0-	87	1	3412	3	Y	-0-					15
03	8401	X	5026	-0-	-3375 B	-0-	145	1	4881	3	Y	-0-					15
04	5845	X	5845	-0-	-0- B	-0-	194	1	5651	3	Y	-0-					15
05	4464	X	3726	-0-	-738 B	-0-	128	1	3598	3	Y	-0-					15
06	4860	X	3347	-0-	-1513 B	-0-	113	1	3234	3	Y	-0-					15
07	6045	X	5937	-0-	-108 B	-0-	205	1	5732	3	Y	-0-					15
08	5459	X	5459	-0-	-0- B	-0-	196	1	5263	3	Y	-0-					15
09	5850	X	4493	-0-	-1357 B	-0-	164	1	4329	3	Y	-0-					15
10	5952	X	4577	-0-	-1375 B	-0-	164	1	4413	3	Y	-0-					15
11	5760	X	4678	-0-	-1082 B	-0-	153	1	4525	3	Y	-0-					15
12	5952	X	4586	-0-	-1366 B	-0-	150	1	4436	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 55,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	5594	-0-	-3675 B	-0-	119	1	5475	3	N	-0-					-0-
02	8372	X	8084	-0-	-288 B	-0-	201	1	7883	3	N	-0-					-0-
03	9511	X	9511	-0-	-0- B	-0-	274	1	9237	3	N	-0-					-0-
04	8712	X	8712	-0-	-0- B	-0-	289	1	8423	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8601	-0-	-358 B	-0-	295	1	8306	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	6643	-0-	-2567 B	-0-	224	1	6419	3	N	-0-					-0-
07	9517	X	8874	-0-	-643 B	-0-	307	1	8567	3	N	-0-					-0-
08	7426	X	7426	-0-	-0- B	-0-	267	1	7159	3	N	-0-					-0-
09	8700	X	7920	-0-	-780 B	-0-	289	1	7631	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	7523	-0-	-1343 B	-0-	269	1	7254	3	N	-0-					-0-
11	8580	X	6323	-0-	-2257 B	-0-	207	1	6116	3	N	-0-					-0-
12	8866	X	6016	-0-	-2850 B	-0-	196	1	5820	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48383	X	48383	-0-	-0- B	-0-	1028	1	47278	3	Y	70					182
							77	9									
02	43858	X	43858	-0-	-0- B	-0-	1090	1	42688	3	Y	73	180	1			75
							80	9									
03	49302	X	49302	-0-	-0- B	-0-	1419	1	47800	3	Y	75					150
							83	9									
04	46691	X	46691	-0-	-0- B	-0-	1545	1	45074	3	Y	65	186	1			29
							72	9									
05	47089	X	46483	-0-	-606 B	-0-	1594	1	44871	3	Y	16					45
							18	9									
06	45570	X	43628	-0-	-1942 B	-0-	1471	1	42079	3	Y	71					116
							78	9									
07	47089	X	43408	-0-	-3681 B	-0-	1499	1	41874	3	Y	32					148
							35	9									
08	43145	X	43145	-0-	-0- B	-0-	1547	1	41559	3	Y	35					183
							39	9									
09	46680	X	40528	-0-	-6152 B	-0-	1478	1	39006	3	Y	40					223
							44	9									
10	46469	X	40789	-0-	-5680 B	-0-	1459	1	39302	3	Y	25	165	1			83
							28	9									
11	43620	X	38956	-0-	-4664 B	-0-	1276	1	37669	3	Y	10					93
							11	9									
12	43400	X	38761	-0-	-4639 B	-0-	1263	1	37487	3	Y	10					103
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 523,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	16	-0-	16 B	16	16	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	93	-0-	93 B	109	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	109					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	109					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	109					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9223	-0-	-11764 B	-0-	196	1	9020	3	N	6					95
						7	9									
02	14140 X	8828	-0-	-5312 B	-0-	220	1	8600	3	N	7					102
						8	9									
03	15221 X	8845	-0-	-6376 B	-0-	255	1	8584	3	N	5					107
						6	9									
04	11070 X	8484	-0-	-2586 B	-0-	281	1	8201	3	N	2					109
						2	9									
05	11439 X	8181	-0-	-3258 B	-0-	281	1	7900	3	N	-0-					109
06	9450 X	7879	-0-	-1571 B	-0-	266	1	7613	3	N	-0-					109
07	9765 X	9566	-0-	-199 B	-0-	331	1	9235	3	N	-0-					109
08	9915 X	9915	-0-	-0- B	-0-	355	1	9542	3	N	16					125
						18	9									
09	8490 X	7254	-0-	-1236 B	-0-	265	1	6989	3	N	-0-					125
10	9579 X	9418	-0-	-161 B	-0-	337	1	9081	3	N	-0-					125
11	9600 X	8846	-0-	-754 B	-0-	290	1	8556	3	N	-0-					125
12	9920 X	9366	-0-	-554 B	-0-	303	1	8987	3	N	69					194
						76	9									

TOTAL GAS PROD: 105,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2475	-0-	-1803 B	-44364	53	1	2422	3	Y	-0-					9
02	3864	X	3014	-0-	-850 B	-44364	75	1	2939	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	3565	X	2598	-0-	-967 B	-44364	75	1	2523	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2425	-0-	-1025 B	-44364	80	1	2345	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	1453	-0-	-2112 B	-44364	50	1	1399	3	Y	4					4
							4	9									
06	3240	X	1804	-0-	-1436 B	-44364	61	1	1743	3	Y	-0-					4
07	3348	X	2073	-0-	-1275 B	-44364	72	1	2001	3	Y	-0-					4
08	0	X	2094	-0-	2094 B	-42270	75	1	2019	3	Y	-0-					4
09	2430	X	1910	-0-	-520 B	-42270	69	1	1834	3	Y	6	1	8			9
							7	9									
10	2077	X	2530	-0-	453 B	-41817	90	1	2416	3	Y	22	6	1			25
							24	9									
11	2040	X	1934	-0-	-106 B	-41817	63	1	1871	3	Y	-0-					25
12	2108	X	1479	-0-	-629 B	-41817	48	1	1413	3	Y	16					41
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 25,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3735	-0-	-605 B	-0-	79	1	3656	3	N	-0-					144
02	3884	X	3884	-0-	-0- B	-0-	95	1	3735	3	N	49	164	1			29
							54	9									
03	4092	X	4026	-0-	-66 B	-0-	116	1	3910	3	N	-0-					29
04	3960	X	3862	-0-	-98 B	-0-	128	1	3720	3	N	13					42
							14	9									
05	4309	X	4005	-0-	-304 B	-0-	137	1	3868	3	N	-0-					42
06	4170	X	3882	-0-	-288 B	-0-	130	1	3730	3	N	20					62
							22	9									
07	4309	X	3614	-0-	-695 B	-0-	125	1	3489	3	N	-0-					62
08	4030	X	3665	-0-	-365 B	-0-	132	1	3533	3	N	-0-					62
09	3870	X	3455	-0-	-415 B	-0-	126	1	3329	3	N	-0-					62
10	3999	X	3717	-0-	-282 B	-0-	132	1	3548	3	N	34					96
							37	9									
11	3870	X	3557	-0-	-313 B	-0-	117	1	3440	3	N	-0-					96
12	3658	X	3478	-0-	-180 B	-0-	113	1	3362	3	N	3					99
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9372	-0-	-2656 B	-0-	199	1	9173	3	Y	-0-					67
02	10556	X	9866	-0-	-690 B	-0-	246	1	9620	3	Y	-0-					67
03	11687	X	9925	-0-	-1762 B	-0-	286	1	9639	3	Y	-0-					67
04	11591	X	11591	-0-	-0- B	-0-	384	1	11207	3	Y	-0-					67
05	11523	X	11523	-0-	-0- B	-0-	395	1	11128	3	Y	-0-					67
06	10837	X	10837	-0-	-0- B	-0-	366	1	10471	3	Y	-0-					67
07	11966	X	10757	-0-	-1209 B	-0-	372	1	10385	3	Y	-0-					67
08	10842	X	10842	-0-	-0- B	-0-	389	1	10453	3	Y	-0-					67
09	11580	X	10165	-0-	-1415 B	-0-	371	1	9794	3	Y	-0-					67
10	11532	X	10161	-0-	-1371 B	-0-	364	1	9797	3	Y	-0-					67
11	10830	X	10010	-0-	-820 B	-0-	328	1	9682	3	Y	-0-					67
12	10850	X	10459	-0-	-391 B	-0-	341	1	10118	3	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 125,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509 X	9185	-0-	-1324 B	-0-	195	1	8990	3	Y	-0-					-0-
02	9246 X	9246	-0-	-0- B	-0-	230	1	9016	3	Y	-0-					-0-
03	12932 X	12932	-0-	-0- B	-0-	373	1	12559	3	Y	-0-					-0-
04	10750 X	10750	-0-	-0- B	-0-	356	1	10394	3	Y	-0-					-0-
05	9610 X	9531	-0-	-79 B	-0-	327	1	9200	3	Y	4					4
						4	9									
06	9300 X	8346	-0-	-954 B	-0-	282	1	8064	3	Y	-0-					4
07	9610 X	8687	-0-	-923 B	-0-	300	1	8387	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	8142	-0-	8142 B	8142	292	1	7850	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	8452	-0-	8452 B	16594	308	1	8138	3	Y	5					9
						6	9									
10	DLQ G-10	7353	-0-	7353 B	23947	263	1	7072	3	Y	16	6	1			19
						18	9									
11	DLQ G-10	8703	-0-	8703 B	32650	285	1	8407	3	Y	10					29
						11	9									
12	DLQ G-10	8472	-0-	8472 B	41122	275	1	8173	3	Y	22					51
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 109,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16492 X	4611	-0-	-11881 B	-0-	98	1	4494	3	N	17					189
						19	9									
02	15540 X	5386	-0-	-10154 B	-0-	133	1	5199	3	N	49	176	1			62
						54	9									
03	17205 X	7534	-0-	-9671 B	-0-	216	1	7272	3	N	42					104
						46	9									
04	16650 X	7288	-0-	-9362 B	-0-	240	1	7004	3	N	40					144
						44	9									
05	20925 X	20925	-0-	-0- B	-0-	716	1	20157	3	N	47	116	1			75
						52	9									
06	10013 X	10013	-0-	-0- B	-0-	336	1	9626	3	N	46					121
						51	9									
07	7533 X	6313	-0-	-1220 B	-0-	217	1	6067	3	N	26					147
						29	9									
08	DLQ G-10	10468	-0-	10468 B	10468	374	1	10043	3	N	46					193
						51	9									
09	DLQ G-10	1534	-0-	1534 B	12002	56	1	1478	3	N	-0-					193
10	DLQ G-10	1725	-0-	1725 B	13727	62	1	1663	3	N	-0-					193
11	DLQ G-10	2347	-0-	2347 B	16074	77	1	2270	3	N	-0-					193
12	DLQ G-10	5501	-0-	5501 B	21575	178	1	5293	3	N	27	191	1			29
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 83,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38998 X	11557	-0-	-27441 B	-0-	246	1	11311	3	N	-0-			160
02	24612 X	7621	-0-	-16991 B	-0-	190	1	7431	3	N	-0-			160
03	41844 X	41844	-0-	-0- B	-0-	1207	1	40637	3	N	-0-			160
04	33392 X	33392	-0-	-0- B	-0-	1107	1	32285	3	N	-0-			160
05	29541 X	29541	-0-	-0- B	-0-	1013	1	28528	3	N	-0-			160
06	27617 X	27617	-0-	-0- B	-0-	933	1	26684	3	N	-0-			160
07	27249 X	26598	-0-	-651 B	-0-	919	1	25668	3	N	10			170
						11	9							
08	DLQ G-10	23124	-0-	23124 B	23124	830	1	22294	3	N	-0-			170
09	DLQ G-10	24097	-0-	24097 B	47221	880	1	23217	3	N	-0-			170
10	DLQ G-10	24530	-0-	24530 B	71751	878	1	23652	3	N	-0-			170
11	DLQ G-10	24763	-0-	24763 B	96514	812	1	23951	3	N	-0-			170
*12	135514 X	39000	-0-	-96514 B	-0-	1272	1	37728	3	N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 313,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER (3700) 81559 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STUART, H. A. 828172
JASCHKE, ARMIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 073397 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 3897 PERF. 3787 - 3790

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER (5300 YEGUA) 81559 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 207913 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5109 - 5147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - PLUGGED 07/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WILLEFORD, BILLY RAY 924355
WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
NOLEN, H. WELL #: RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LTD. 295861
SCHILHAB WELL #: 1 RRCID -> 229727 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3425	-0-	-3023	-0-	3395	3	30	9	N	27					148
02	DLQ G-10	2184	-0-	2184	2184	2175	3	9	9	N	8					156
03	DLQ G-10	2787	-0-	2787	4971	2787	3			N	-0-					156
04	7592 X	2621	-0-	-4971	-0-	2610	3	11	9	N	10					166
05	3410 X	2503	-0-	-907	-0-	2496	3	7	9	N	6					172
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					172
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3116	3	29	9	N	26	172	1			26
08	2790 X	2226	-0-	-564	-0-	2225	3	1	9	N	1					27
09	3330 X	2329	-0-	-1001	-0-	2323	3	6	9	N	5					32
10	3441 X	2595	-0-	-846	-0-	2595	3			N	-0-					32
11	3330 X	1617	-0-	-1713	-0-	1617	3			N	-0-					32
*12	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3272	3	8	9	N	7					39

TOTAL GAS PROD: 32,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
J.W. SERVICE COMPANY 427288
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELEY (FRIO) 82112 666 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WESTERN OIL DEVELOPMENT COMPANY 912130
FOJTIK, ED WELL #: 1 RRCID -> 032767 COMPL. DATE 04/01/1964 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2170 - 2175

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARONLEE (SLIGO) 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	8804	-0-	-5580	-0-	8804	2		N	-0-			-0-
02	11732	X	7059	-0-	-4673	-0-	7059	2		N	-0-			-0-
03	12059	X	6456	-0-	-5603	-0-	6456	2		N	-0-			-0-
04	10410	X	5137	-0-	-5273	-0-	5137	2		N	-0-			-0-
05	10199	X	7355	-0-	-2844	-0-	7355	2		N	-0-			-0-
06	8520	X	5620	-0-	-2900	-0-	5620	2		N	-0-			-0-
07	7812	X	6389	-0-	-1423	-0-	6389	2		N	-0-			-0-
08	7347	X	5376	-0-	-1971	-0-	5376	2		N	-0-			-0-
09	7110	X	5175	-0-	-1935	-0-	5175	2		N	-0-			-0-
10	7347	X	4969	-0-	-2378	-0-	4969	2		N	-0-			-0-
11	6180	X	3819	-0-	-2361	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
12	6386	X	3850	-0-	-2536	-0-	3850	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	318649	X	310671	-0-	-7978	-0-	310671	2		N	-0-			-0-
02	287840	X	273209	-0-	-14631	-0-	273209	2		N	-0-			-0-
03	318680	X	298968	-0-	-19712	-0-	298968	2		N	-0-			-0-
04	308400	X	281450	-0-	-26950	-0-	281450	2		N	-0-			-0-
05	314898	X	286907	-0-	-27991	-0-	286907	2		N	-0-			-0-
06	300660	X	271543	-0-	-29117	-0-	271543	2		N	-0-			-0-
07	302467	X	273855	-0-	-28612	-0-	273855	2		N	-0-			-0-
08	298034	X	248942	-0-	-49092	-0-	248942	2		N	-0-			-0-
09	281460	X	250828	-0-	-30632	-0-	250828	2		N	-0-			-0-
10	286905	X	248113	-0-	-38792	-0-	248113	2		N	-0-			-0-
11	271530	X	236052	-0-	-35478	-0-	236052	2		N	-0-			-0-
12	273854	X	233015	-0-	-40839	-0-	233015	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

01	21265	21265	-0-	-0-	-0-	21265	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	19193	-0-	19193	19193	19193	3			Y	-0-					-0-
03	21600	21448	-0-	-152	19041	21448	3			Y	-0-					-0-
04	21600	21450	-0-	-150	18891	21450	3			Y	-0-					-0-
05	22320	17448	-0-	-4872	14019	17448	3			Y	-0-					-0-
06	21600	20194	-0-	-1406	12613	20194	3			Y	-0-					-0-
07	23781	23781	-0-	-0-	12613	23781	3			Y	-0-					-0-
08	22320	18833	-0-	-3487	9126	18833	3			Y	-0-					-0-
09	21600	18331	-0-	-3269	5857	18331	3			Y	-0-					-0-
10	22320	18391	-0-	-3929	1928	18391	3			Y	-0-					-0-
11	21600	19236	-0-	-2364	-0-	19236	3			Y	-0-					-0-
12	22320	19416	-0-	-2904	-0-	19416	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARPS LAKE, N. (5040) 82757 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'C' WELL #: 10 RRCID -> 234179 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 #	2053	-0-	-706	-0-	8	1	870	2	N	1068	955	1			397
						1175	9									
02	2856 #	1526	-0-	-1330	-0-	4	1	578	2	N	858	953	1			302
						944	9									
03	3162 #	2332	-0-	-830	-0-	8	1	1279	2	N	950	968	1			284
						1045	9									
04	3060 #	2074	-0-	-986	-0-	71	1	1042	2	N	874	638	1			520
						961	9									
05	2177 R	2177	-0-	-0-	-0-	96	1	1044	2	N	943	961	1			502
						1037	9									
06	2250 #	2049	-0-	-201	-0-	152	1	937	2	N	873	965	1			410
						960	9									
07	2325 #	2031	-0-	-294	-0-	163	1	909	2	N	872	961	1			321
						959	9									
08	2325 #	2064	-0-	-261	-0-	244	1	914	2	N	824	654	1			491
						906	9									
09	2100 #	1910	-0-	-190	-0-	189	1	808	2	N	830	960	1			361
						913	9									
10	2170 #	1967	-0-	-203	-0-	99	1	912	2	N	869	644	1			586
						956	9									
11	2040 #	1940	-0-	-100	-0-	95	1	924	2	N	837	951	1			472
						921	9									
12	2077 #	1997	-0-	-80	-0-	93	1	955	2	N	863	980	1			355
						949	9									

TOTAL GAS PROD: 24,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,661

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

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-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

01	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	1			N	-0-					-0-
02	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-
03	899 X	120	-0-	-779	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	870 X	240	-0-	-630	-0-	240	1			N	-0-					-0-
05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
06	900 X	150	-0-	-750	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
11	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 U RRCID -> 034229 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5661 - 5667

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-1) //CONT.// 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936

BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

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-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

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-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, E. (8400 FRIO STRINGER) 83142 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9296 PERF. 7785 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1775	-0-	-798	-0-	1727	2	48	9	Y	44					180
02	DLQ G-10	2196	-0-	2196	2196	2161	2	35	9	Y	32	119	1			93
03	DLQ G-10	2289	-0-	2289	4485	2247	2	42	9	Y	38					131
04	7564 X	3079	-0-	-4485	-0-	3034	2	45	9	Y	41					172
05	2418 X	1986	-0-	-432	-0-	1912	2	74	9	Y	67	158	1			81
06	2340 X	1721	-0-	-619	-0-	1659	2	62	9	Y	56					137
07	3193 X	1853	-0-	-1340	-0-	1840	2	13	9	Y	12	110	1			39
08	3193 X	2151	-0-	-1042	-0-	2100	2	51	9	Y	46					85
09	3090 X	2130	-0-	-960	-0-	2078	2	52	9	Y	47	97	1			35
10	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2022	2	55	9	Y	50					85
11	2070 X	1880	-0-	-190	-0-	1847	2	33	9	Y	30					115
*12	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2278	2	48	9	Y	44					159

TOTAL GAS PROD: 25,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122 X	3952	-0-	-4170	-0-	739	1	3213	2	N	-0-					-0-
02	5432 X	4735	-0-	-697	-0-	811	1	3924	2	N	-0-					-0-
03	6014 X	4116	-0-	-1898	-0-	834	1	3282	2	N	-0-					-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
07	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-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: 12,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

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-

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

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-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

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-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

01	4743 X	1183	-0-	-3560	-0-	221	1	962	2	N	-0-					-0-
02	3304 X	1921	-0-	-1383	-0-	329	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	1509	-0-	-2149	-0-	306	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-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: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERMAN OFFSHORE, W.(1700 MIO.) //CONT.// 83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. //CONT.// 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SIERRA VISTA (QUEEN CITY) 83500 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JORDAN OIL COMPANY, INC. 446480
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 256297 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	50			865
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	20			885
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	66			951
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	32			983
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	234			1217
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	228			1445
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	203			1648
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	198			1846
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	203			2049
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	196			2245
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	170			2415
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	102718			N	NO RPT			2415

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK A) //CONT.// 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION //CONT.// 566101
SANGER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

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-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	243	-0-	-594	-0-	21	1	222	3	N	-0-					-0-
02	756	#	345	-0-	-411	-0-	32	1	313	3	N	-0-					-0-
03	713	#	539	-0-	-174	-0-	48	1	491	3	N	-0-					-0-
04	690	#	528	-0-	-162	-0-	50	1	478	3	N	-0-					-0-
05	589	#	361	-0-	-228	-0-	38	1	323	3	N	-0-					-0-
06	0	W	367	-0-	367	367	44	1	323	3	N	-0-					-0-
07	0	W	484	-0-	484	851	56	1	428	3	N	-0-					-0-
08	0	W	595	-0-	595	1446	61	1	534	3	N	-0-					-0-
09	0	W	428	-0-	428	1874	45	1	383	3	N	-0-					-0-
10	2179	R	305	-0-	-1874	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-
11	570	#	173	-0-	-397	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
12	589	#	187	-0-	-402	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
FINGER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263097 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4436 - 4444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	873	738	1			586
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	847	1124	1			309
03	878	X	878	-0-	-0-	-0-	53	2	825	9	N	750	718	1			341
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	721	715	1			347
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	660	710	1			297
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	531	711	1			117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	672	355	1			434
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	599	711	1			322
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	578	549	1			351
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	529	529	1			351
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	720	1			112
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	479	359	1			232

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,720

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
L2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGLETON, E. (WILSON) 83740 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SMITH GILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250401 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3935 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57			302
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			339
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			366
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			391
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	333	1	90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41			160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	46			245

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 333

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GULF SANDS OIL CO. 338530
STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SLICK (PETTUS) //CONT.// 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 130933 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 4822 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (WX. 12,200) 84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WOOD WELL #: 1ST RRCID -> 155511 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 14877 PERF.12352 - 12357

01	62 X	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - PLUGGED 05/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	844	-0-	-866	-0-	844	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	2	N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
08	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2	N	-0-			-0-
09	960 N	756	-0-	-204	-0-	756	2	N	-0-			-0-
10	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	2	N	-0-			-0-
11	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	2	N	-0-			-0-
*12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK (YEGUA 4760) //CONT.// 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEN, G. W. WELL #: 5 RRCID -> 140334 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4722 - 4726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 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	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-

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

01	2914 X	1521	-0-	-1393	-0-	1521	2			N	-0-				103
02	2632 X	1683	-0-	-949	-0-	1639	2	44	9	N	40	130	1		13
03	2821 X	1825	-0-	-996	-0-	1781	2	44	9	N	40				53
04	2310 X	1342	-0-	-968	-0-	1342	2			N	-0-				53
05	1860 X	396	-0-	-1464	-0-	396	2			N	-0-				53
06	1800 X	454	-0-	-1346	-0-	454	2			N	-0-				53
07	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3627	2	15	9	N	14				67
08	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2803	2	15	9	N	14				81
09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2755	2	15	9	N	14	59	1		36
10	3627 X	1990	-0-	-1637	-0-	1984	2	6	9	N	5				41
11	3510 X	2904	-0-	-606	-0-	2904	2			N	-0-				41
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT				41

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SLICK, S. (WILCOX "J") //CONT.// 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 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	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			28
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			28
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			28
04	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			28
05	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			28
06	120 X	102	-0-	-18	-0-	102	2		N	-0-			28
07	124 X	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-			28
08	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			28
09	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			28
10	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			28
*11	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			28
12	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (STILLWELL) 84105 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 270489 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4380 - 4381

01	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2014 - W/O TO 02-272901

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

02	0	5288	-0-	5288	5288	5288	2		N	-0-			-0-
03	10904	10904	-0-	-0-	5288	10904	2		N	-0-			-0-
04	10650	10055	-0-	-595	4693	10055	2		N	-0-			-0-
05	11005	9669	-0-	-1336	3357	9669	2		N	-0-			-0-
06	10650	8415	-0-	-2235	1122	8415	2		N	-0-			-0-
07	11005	7495	-0-	-3510	-0-	7495	2		N	-0-			-0-
08	11005	6639	-0-	-4366	-0-	6639	2		N	-0-			-0-
09	10050 #	5809	-0-	-4241	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
10	9672 #	5450	-0-	-4222	-0-	5450	2		N	-0-			-0-
11	8430 #	4396	-0-	-4034	-0-	4396	2		N	-0-			-0-
12	7502 #	4633	-0-	-2869	-0-	4633	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (2850) 84105 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
VERODA-SUGAREK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058001 COMPL. DATE 11/23/1973 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (3100) 84105 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WOLTERS, R. & J. WELL #: 2 RRCID -> 004151 COMPL. DATE 01/15/1954 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3100 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	7	1	20	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
DUDERSTADT, SOPHIE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066805 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 4519 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK) 84111 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 3 RRCID -> 246457 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970) 84111 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 4R RRCID -> 246459 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 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	2449 #	1444	-0-	-1005	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	2212 #	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	2449 #	1700	-0-	-749	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
04	2010 #	1693	-0-	-317	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1650 #	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1736 #	1420	-0-	-316	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1736 #	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1680 #	1511	-0-	-169	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
10	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1643 #	1537	-0-	-106	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 #	493	-0-	-747	-0-	41	1	452	2	N	-0-					-0-
02	980 #	492	-0-	-488	-0-	41	1	451	2	N	-0-					-0-
03	899 #	553	-0-	-346	-0-	46	1	507	2	N	-0-					-0-
04	540 #	512	-0-	-28	-0-	42	1	470	2	N	-0-					-0-
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	-0-					-0-
06	480 #	325	-0-	-155	-0-	27	1	298	2	N	-0-					-0-
07	558 #	217	-0-	-341	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
08	558 #	280	-0-	-278	-0-	23	1	257	2	N	-0-					-0-
09	600 #	424	-0-	-176	-0-	35	1	389	2	N	-0-					-0-
10	620 #	465	-0-	-155	-0-	38	1	427	2	N	-0-					-0-
*11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	2	N	-0-					-0-
*12	507 R	507	-0-	-0-	-0-	42	1	465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3791	-0-	691	691	3776	2	15	9	N	14					129
02	1836 N	1145	-0-	-691	-0-	1125	2	20	9	N	18					147
03	1705 N	1461	-0-	-244	-0-	1448	2	13	9	N	12					159
04	2040	1556	-0-	-484	-0-	150	1	1404	2	N	2					161
						2	9									
05	2108	1041	-0-	-1067	-0-	155	1	883	2	N	3					164
						3	9									
06	2040	302	-0-	-1738	-0-	150	1	151	2	N	1					165
						1	9									
07	1612 #	1446	-0-	-166	-0-	155	1	1287	2	N	4					169
						4	9									
08	1856 R	1856	-0-	-0-	-0-	155	1	1694	2	N	6					175
						7	9									
09	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5					180
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1576	2	23	9	N	21					201
11	1800 N	1635	-0-	-165	-0-	286	1	1348	2	N	1	182	1			20
						1	9									
*12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	165	1	1616	2	N	3					23
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOLEBERG (WILCOX) 84546 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LEWIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 220549 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 9910 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. 458825
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

01	28489 #	22273	-0-	-6216	-0-	658	1	21288	2	N	297	347	1			155
						327	9									
02	25227 R	25227	-0-	-0-	-0-	746	1	24147	2	N	304	353	1			106
						334	9									
03	28241 #	23595	-0-	-4646	-0-	698	1	22577	2	N	291	177	1			220
						320	9									
04	27717 R	27717	-0-	-0-	-0-	824	1	26674	2	N	199	362	1			57
						219	9									
05	31031 #	27277	-0-	-3754	-0-	810	1	26203	2	N	240	177	1			120
						264	9									
06	30300	21084	-0-	-9216	-0-	624	1	20209	2	N	228	180	1			168
						251	9									
07	27931 #	22971	-0-	-4960	-0-	682	1	22073	2	N	196	125	1			239
						216	9									
08	0	21689	-0-	21689	21689	645	1	20860	2	N	167	178	1			228
						184	9									
09	30300	19142	-0-	-11158	10531	568	1	18387	2	N	170	183	1			215
						187	9									
10	27803 R	17272	-0-	-10531	-0-	512	1	16572	2	N	171	181	1			205
						188	9									
11	22230 #	18426	-0-	-3804	-0-	548	1	17698	2	N	164	180	1			189
						180	9									
12	22971 #	19157	-0-	-3814	-0-	569	1	18422	2	N	151	181	1			159
						166	9									

TOTAL GAS PROD: 265,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,578

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-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-

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					311
02	1624	-0-	-0-	-1624 B	-1624					N	345	370	1			286
03	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	75	1	1849	2	N	360	346	1			300
						396	9									
04	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	100	1	1423	2	N	627	525	1			402
						690	9									
05	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	100	1	481	2	N	582	705	1			279
						640	9									
06	2190 X	910	-0-	-1280	-0-	100	1	102	2	N	644	555	1			368
						708	9									
07	2325 X	1434	-0-	-891	-0-	100	1	885	2	N	408	371	1			405
						449	9									
08	2325 X	1085	-0-	-1240	-0-	100	1	429	2	N	505	535	1			375
						556	9									
09	2220 X	777	-0-	-1443	-0-	70	1	469	2	N	216	186	1			405
						238	9									
10	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	100	1	1346	2	N	311	356	1			360
						342	9									
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	100	1	2595	2	N	428	550	1			238
						471	9									
*12	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	100	1	2590	2	N	383	185	1			436
						421	9									

TOTAL GAS PROD: 18,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,809

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26264 R	26264	-0-	-0-	-0-	25652	2	612	9	N	556	586	1			186
02	DLQ G-10	23299	-0-	23299 B	23299	22793	2	506	9	N	460	381	1			265
03	DLQ G-10	22551	-0-	22551	45850	21995	2	556	9	N	505	583	1			187
04	DLQ G-10	21341	-0-	21341	67191	20914	2	427	9	N	388	397	1			178
05	91276 X	24085	-0-	-67191	-0-	23711	2	374	9	N	340	194	1			324
06	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	21698	2	392	9	N	356	460	1			220
07	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	20724	2	351	9	N	319	370	1			169
08	22581 X	22581	-0-	-0-	-0-	22188	2	393	9	N	357	180	1			346
09	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	17462	2	409	9	N	372	372	1			346
10	22234 X	22234	-0-	-0-	-0-	21724	2	510	9	N	464	551	1			259
11	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	17845	2	481	9	N	437	375	1			321
*12	16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	16372	2	479	9	N	435	378	1			378

TOTAL GAS PROD: 258,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,989

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25604	25604	-0-	-0-	12240	24668	2	936	9	N	851	879	1			116
02	6581	15419	-0-	8838 B	21078	15176	2	243	9	N	221	182	1			155
03	26381 X	5143	-0-	-21238	-0-	5079	2	64	9	N	58					213
04	25530 X	3258	-0-	-22272	-0-	3222	2	36	9	N	33	180	1			66
05	26381 X	21641	-0-	-4740	-0-	100	1	20302	2	N	1126	896	1			296
						1239	9									
06	28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	100	1	26625	2	N	1416	1384	1			328
						1558	9									
07	29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	28244	2	1632	9	N	1484	1596	1			216
08	29706 X	29706	-0-	-0-	-0-	28123	2	1583	9	N	1439	1418	1			237
09	25530 X	20628	-0-	-4902	-0-	19514	2	1114	9	N	1013	1063	1			187
10	26975 X	26975	-0-	-0-	-0-	25480	2	1495	9	N	1359	1250	1			296
*11	25530 X	25383	-0-	-147	-0-	23995	2	1388	9	N	1262	1071	1			487
12	26381 X	24605	-0-	-1776	-0-	23343	2	1262	9	N	1147	1402	1			232

TOTAL GAS PROD: 256,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,409

SOUTHPAW (MIOCENE 6000) 84794 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 141 WELL #: 1 RRCID -> 174711 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5972 - 6030

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-	-0-
02	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2	N	-0-	-0-
03	1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1764	2	N	-0-	-0-
04	1920 X	1292	-0-	-628	-0-	1292	2	N	-0-	-0-
05	2108 X	1730	-0-	-378	-0-	1730	2	N	-0-	-0-
06	2040 X	1560	-0-	-480	-0-	1560	2	N	-0-	-0-
07	2108 X	1687	-0-	-421	-0-	1687	2	N	-0-	-0-
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2	N	-0-	-0-
09	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-	-0-
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-	-0-
11	1950 X	1685	-0-	-265	-0-	1685	2	N	-0-	-0-
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1850) 84978 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 C RRCID -> 037523 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1849 - 1855

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1900) 84978 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOSSAMAN, A. D. 802655
CLARK, S. A. WELL #: 1 T RRCID -> 036961 COMPL. DATE 07/05/1965 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 1916 - 1920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (1900 W) 84978 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222024 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1946 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8347	8347	-0-	-0-	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	7172	7172	-0-	-0-	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	7589	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
04	7498	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
05	7316	6883	-0-	-433	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
06	8830	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
07	7331	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
08	8570	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
09	7080	8801	-0-	1721	1721	8801	2			N	-0-					-0-
10	17602	8977	-0-	-8625	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
11	8925	8925	-0-	-0-	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
12	7316	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3100) 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 173251 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3152 - 3155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3100) //CONT.// 84978 542 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE KLIMITCHEK MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 240169 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3035 - 3037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING VENTURES WELL #: 1 RRCID -> 174996 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3302 - 3305

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (3200) //CONT.// 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (10000 WILCOX) 84978 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 1 RRCID -> 145256 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10072 - 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	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	500	-0-	500	500	500	2		Y	-0-			-0-
03	959 N	459	-0-	-500	-0-	459	2		Y	-0-			-0-
04	570 N	457	-0-	-113	-0-	457	2		Y	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
09	630 N	443	-0-	-187	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
10	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
11	690 N	400	-0-	-290	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	162	-0-	-179	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	72	-0-	-145	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	44	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	112	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	85	1	523	2	Y	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	93	1	745	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 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	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	600	-0-	-144	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	36	1	462	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	36	1	474	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	36	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	465	-0-	-93	-0-	52	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	63	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	54	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	288	-0-	-177	-0-	46	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	264	-0-	-156	-0-	45	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	250	-0-	-91	-0-	44	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	14736	-0-	-330	-0-	1086	1	13650	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	1013	1	12944	2	Y	-0-					-0-
03	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	1214	1	15855	2	Y	-0-					-0-
04	14640	X	13671	-0-	-969	-0-	1053	1	12618	2	Y	-0-					-0-
05	15438	X	13909	-0-	-1529	-0-	1564	1	12345	2	Y	-0-					-0-
06	16530	X	16097	-0-	-433	-0-	2404	1	13693	2	Y	-0-					-0-
07	17081	X	16374	-0-	-707	-0-	2555	1	13819	2	Y	-0-					-0-
08	17081	X	16146	-0-	-935	-0-	2591	1	13555	2	Y	-0-					-0-
09	16110	X	14383	-0-	-1727	-0-	2464	1	11919	2	Y	-0-					-0-
10	16647	X	15374	-0-	-1273	-0-	2686	1	12688	2	Y	-0-					-0-
11	16110	X	12195	-0-	-3915	-0-	1703	1	10492	2	Y	-0-					-0-
12	16368	X	13322	-0-	-3046	-0-	1473	1	11849	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	2	-0-	-250	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2805	-0-	-264	-0-	197	1	2478	2	Y	118	174	1			219
						130	9									
02	2772 X	2440	-0-	-332	-0-	169	1	2153	2	Y	107	171	1			155
						118	9									
03	3069 X	2149	-0-	-920	-0-	144	1	1881	2	Y	113					268
						124	9									
04	2790 X	1991	-0-	-799	-0-	145	1	1741	2	Y	95	179	1			184
						105	9									
05	2883 X	2812	-0-	-71	-0-	303	1	2390	2	Y	108					292
						119	9									
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	416	1	2371	2	Y	100	180	1			212
						110	9									
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	434	1	2348	2	Y	83	180	1			115
						91	9									
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	443	1	2319	2	Y	91					206
						100	9									
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	427	1	2064	2	Y	85					291
						94	9									
10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	468	1	2210	2	Y	118	175	1			234
						130	9									
11	2580 N	2491	-0-	-89	-0-	334	1	2055	2	Y	93					327
						102	9									
*12	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	309	1	2485	2	Y	123	180	1			270
						135	9									

TOTAL GAS PROD: 31,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,234

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

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-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

01	30225	X	27011	-0-	-3214	-0-	1990	1	25021	2	Y	-0-			-0-
02	27300	X	25082	-0-	-2218	-0-	1821	1	23261	2	Y	-0-			-0-
03	30225	X	28247	-0-	-1978	-0-	2009	1	26238	2	Y	-0-			-0-
04	26940	X	25309	-0-	-1631	-0-	1949	1	23360	2	Y	-0-			-0-
05	28397	X	28397	-0-	-0-	-0-	3193	1	25204	2	Y	-0-			-0-
06	29004	X	29004	-0-	-0-	-0-	4332	1	24672	2	Y	-0-			-0-
07	28775	X	28775	-0-	-0-	-0-	4490	1	24285	2	Y	-0-			-0-
08	28396	X	27682	-0-	-714	-0-	4443	1	23239	2	Y	-0-			-0-
09	28380	X	25442	-0-	-2938	-0-	4359	1	21083	2	Y	-0-			-0-
10	29326	X	25709	-0-	-3617	-0-	4491	1	21218	2	Y	-0-			-0-
11	28380	X	23619	-0-	-4761	-0-	3298	1	20321	2	Y	-0-			-0-
12	28768	X	25004	-0-	-3764	-0-	2765	1	22239	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

01	12245	X	9141	-0-	-3104	-0-	545	1	8596	2	N	-0-			47
02	12740	X	4200	-0-	-8540	-0-	457	1	3743	2	N	-0-			47
03	14105	X	578	-0-	-13527	-0-	466	1	112	2	N	-0-			47
04	13770	X	12281	-0-	-1489	-0-	109	1	12172	2	N	-0-			47
05	10385	X	719	-0-	-9666	-0-	8	1	711	2	N	-0-			47
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	94	1	10842	2	N	-0-			47
07	12679	X	6630	-0-	-6049	-0-	65	1	6565	2	N	-0-			47
08	12679	X	9	-0-	-12670	-0-	9	2			N	-0-			47
09	12270	X	46	-0-	-12224	-0-	1	1	45	2	N	-0-			47
10	11315	X	106	-0-	-11209	-0-	1	1	105	2	N	-0-			47
11	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-			47
12	T. A.		129	-0-	129	129	2	1	127	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 44,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	#	7260	-0-	-242	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	6791	R	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
03	7420	R	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
04	7020	#	6755	-0-	-265	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
05	7533	#	7424	-0-	-109	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
06	7290	#	6073	-0-	-1217	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	7533	#	7163	-0-	-370	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
08	7409	#	6101	-0-	-1308	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
09	7170	#	6229	-0-	-941	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
10	7409	#	6336	-0-	-1073	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
11	9025		9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
*12	7688		9483	-0-	1795	1795	9483	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	2855	-0-	55	55	2855	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3296	-0-	196	251	3296	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3032	-0-	32	283	3032	2			N	-0-					-0-
05	620	3194	-0-	2574	2857	3194	2			N	-0-					-0-
06	3963	3963	-0-	-0-	2857	3963	2			N	-0-					-0-
07	3343	3343	-0-	-0-	2857	3343	2			N	-0-					-0-
08	3677	3677	-0-	-0-	2857	3677	2			N	-0-					-0-
09	600	3339	-0-	2739	5596	3339	2			N	-0-					-0-
10	620	3337	-0-	2717	8313	3337	2			N	-0-					-0-
11	3337	2950	-0-	-387	7926	2950	2			N	-0-					-0-
12	620	NO RPT	-0-	-620	7306					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHALE HUNTER, LLC 768667
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	2622	-0-	2622	15769	2576	2	46	9	N	42					117
02	DLQ G-10	2538	-0-	2538	18307	2464	2	74	9	N	67					184
03	DLQ G-10	2397	-0-	2397	20704	2333	2	64	9	N	58	180	1			62
04	4437	2198	-0-	-2239	18465	2135	2	63	9	N	57					119
05	4743	78	-0-	-4665	13800	43	2	35	9	N	32	150	5			1
06	4590	1556	-0-	-3034	10766	1556	2			N	-0-					1
07	4743	3045	-0-	-1698	9068	2982	2	63	9	N	57					58
08	4743	2372	-0-	-2371	6697	2269	2	103	9	N	94					152
*09	4590	1838	-0-	-2752	3945	1798	2	40	9	N	36					188
*10	3969 R	24	-0-	-3945	-0-	24	2			N	-0-					188
11	2940 #	74	-0-	-2866	-0-	74	2			N	-0-					188
*12	3038 #	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 18,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5056	-0-	-679	-0-	1187	1	3867	2	Y	2					2
							2	9									
02	4956	X	3619	-0-	-1337	-0-	955	1	2661	2	Y	3					5
							3	9									
03	5580	X	4620	-0-	-960	-0-	1014	1	3606	2	Y	-0-					5
04	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	1176	1	4051	2	Y	-0-					5
05	5394	X	4532	-0-	-862	-0-	927	1	3605	2	Y	-0-					5
06	5220	X	4637	-0-	-583	-0-	849	1	3788	2	Y	-0-					5
07	5394	X	5029	-0-	-365	-0-	1185	1	3844	2	Y	-0-					5
08	5394	X	5344	-0-	-50	-0-	1192	1	4151	2	Y	1					6
							1	9									
09	5220	X	4677	-0-	-543	-0-	1050	1	3623	2	Y	4					10
							4	9									
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1172	1	3871	2	Y	4					14
							4	9									
11	5160	X	4583	-0-	-577	-0-	1158	1	3425	2	Y	-0-					14
12	5332	X	4441	-0-	-891	-0-	1093	1	3348	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 56,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	162	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	606	-0-	-122	-0-	160	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	116	1	414	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	555	-0-	-165	-0-	125	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	128	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	135	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	140	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	174	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	167	1	576	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	126	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	538	-0-	-212	-0-	136	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	618	-0-	-157	-0-	152	1	466	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	66	1	216	2	N	-0-					-0-
02	252	X	136	-0-	-116	-0-	36	1	100	2	N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	67	1	237	2	N	-0-					-0-
04	300	X	154	-0-	-146	-0-	35	1	119	2	N	-0-					-0-
05	310	X	254	-0-	-56	-0-	52	1	202	2	N	-0-					-0-
06	300	X	196	-0-	-104	-0-	36	1	160	2	N	-0-					-0-
07	310	X	201	-0-	-109	-0-	47	1	154	2	N	-0-					-0-
08	310	X	210	-0-	-100	-0-	47	1	163	2	N	-0-					-0-
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-					-0-
10	248	X	211	-0-	-37	-0-	49	1	162	2	N	-0-					-0-
11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	71	1	211	2	N	-0-					-0-
12	248	X	157	-0-	-91	-0-	39	1	118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	472	-0-	-0-	-0-	111	1	361	2	N	-0-			-0-
02	140 X	76	-0-	-64	-0-	20	1	56	2	N	-0-			-0-
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	74	1	262	2	N	-0-			-0-
04	480 X	142	-0-	-338	-0-	32	1	110	2	N	-0-			-0-
05	496 X	356	-0-	-140	-0-	73	1	283	2	N	-0-			-0-
06	480 X	180	-0-	-300	-0-	33	1	147	2	N	-0-			-0-
07	353 X	353	-0-	-0-	-0-	83	1	270	2	N	-0-			-0-
08	341 X	301	-0-	-40	-0-	67	1	234	2	N	-0-			-0-
09	330 X	249	-0-	-81	-0-	56	1	193	2	N	-0-			-0-
10	341 X	151	-0-	-190	-0-	35	1	116	2	N	-0-			-0-
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	341 X	260	-0-	-81	-0-	64	1	196	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-			85
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3324 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 #	646	-0-	-1059	-0-	57	1	589	2	N	-0-					-0-
02	1372 #	314	-0-	-1058	-0-	28	1	286	2	N	-0-					-0-
03	1209 #	472	-0-	-737	-0-	38	1	434	2	N	-0-					-0-
04	750 #	441	-0-	-309	-0-	34	1	407	2	N	-0-					-0-
05	651 #	310	-0-	-341	-0-	23	1	287	2	N	-0-					-0-
06	630 #	453	-0-	-177	-0-	35	1	418	2	N	-0-					-0-
07	465 #	332	-0-	-133	-0-	26	1	306	2	N	-0-					-0-
08	465 #	163	-0-	-302	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	838 R	838	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	N	-0-					-0-
11	2402 R	2402	-0-	-0-	-0-	162	1	2240	2	N	-0-					-0-
*12	2792 R	2792	-0-	-0-	-0-	184	1	2608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (LOWER MIOCENE 2400) 84984 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B. ET AL WELL #: 1-D RRCID -> 164678 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2490 - 2496

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1691	-0-	-138	-0-	211	1	1480	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1319	-0-	-333	-0-	117	1	1202	2	N	-0-			-0-
03	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	197	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1643	-0-	-7	-0-	180	1	1463	2	N	-0-			-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	240	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	239	1	1489	2	N	-0-			-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	246	1	1478	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	234	1	1484	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	204	1	1445	2	N	-0-			-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	219	1	1563	2	N	-0-			-0-
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	232	1	1685	2	N	-0-			-0-
*12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	298	1	1777	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

01	13857 X	13257	-0-	-600	-0-	1743	1	11514	3	Y	-0-					45
02	DLQ G-10	11240	-0-	11240	11240	1604	1	9636	3	Y	-0-					45
03	DLQ G-10	13102	-0-	13102	24342	1772	1	11284	3	Y	42					87
						46	9									
04	37621 X	13279	-0-	-24342	-0-	1719	1	11560	3	Y	-0-					87
05	12989 X	12615	-0-	-374	-0-	1704	1	10911	3	Y	-0-					87
06	12840 X	11927	-0-	-913	-0-	1606	1	10321	3	Y	-0-					87
07	13733 X	11962	-0-	-1771	-0-	1626	1	10327	3	Y	8					95
						9	9									
08	13733 X	11742	-0-	-1991	-0-	1594	1	10148	3	Y	-0-					95
09	13290 X	3491	-0-	-9799	-0-	826	1	2650	3	Y	14					109
						15	9									
10	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	2361	1	13292	3	Y	-0-					109
11	11940 X	8350	-0-	-3590	-0-	1565	1	6785	3	Y	-0-					109
12	11966 X	11304	-0-	-662	-0-	1971	1	9333	3	Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 137,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004

01	1488 N	1336	-0-	-152	-0-	652	1	684	3	N	-0-					45
02	1288 N	166	-0-	-1122	-0-	166	3			N	-0-					45
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	406	1	1040	3	N	-0-					45
04	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	186	1	1039	3	N	-0-					45
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					45
06	1410 N	79	-0-	-1331	-0-	79	3			N	-0-					45
07	1271 N	147	-0-	-1124	-0-	147	3			N	-0-					45
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	3	N	-0-					45
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					45
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					45
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					45
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 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	4898 X	4171	-0-	-727	-0-	519	1	3652	2	N	-0-					137
02	DLQ G-10	3458	-0-	3458	3458	307	1	3151	2	N	-0-					137
03	DLQ G-10	4991	-0-	4991	8449	578	1	4377	2	N	33					170
						36	9									
04	12818 X	4369	-0-	-8449	-0-	473	1	3849	2	N	43					213
						47	9									
05	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	262	1	1673	2	N	-0-	181	1			32
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	660	1	4106	2	N	68					100
						75	9									
07	4991 X	4075	-0-	-916	-0-	582	1	3493	2	N	-0-					100
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	720	1	4559	2	N	38					138
						42	9									
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	600	1	4248	2	N	-0-					138
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	590	1	4213	2	N	-0-					138
11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	505	1	3666	2	N	-0-					138
*12	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	604	1	3612	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 51,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

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-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

01	10974 X	175	-0-	-10799	-0-	22	1	153	2	N	-0-					40
02	DLQ G-10	6315	-0-	6315	6315	560	1	5742	2	N	12					52
						13	9									
03	DLQ G-10	11129	-0-	11129	17444	1293	1	9797	2	N	35					87
						39	9									
04	18014 X	570	-0-	-17444	-0-	62	1	508	2	N	-0-					87
05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-					87
06	9960 X	61	-0-	-9899	-0-	8	1	53	2	N	-0-					87
07	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					87
08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	213	1	1349	2	N	-0-					87
09	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	1488	1	10527	2	N	-0-					87
10	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	1493	1	10663	2	N	23					110
						25	9									
11	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	1194	1	8669	2	N	-0-					110
*12	11107 X	11107	-0-	-0-	-0-	1587	1	9479	2	N	37					147
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 65,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 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-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 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	9145 X	8081	-0-	-1064	-0-	974	1	6846	2	N	237	185	1			227
						261	9									
02	DLQ G-10	7570	-0-	7570	7570	649	1	6659	2	N	238	183	1			282
						262	9									
03	DLQ G-10	7858	-0-	7858	15428	881	1	6680	2	N	270	185	1			367
						297	9									
04	23853 X	8425	-0-	-15428	-0-	887	1	7217	2	N	292	360	1			299
						321	9									
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	989	1	6329	2	N	231	178	1			352
						254	9									
06	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	1102	1	6856	2	N	239	376	1			215
						263	9									
07	8308 X	7810	-0-	-498	-0-	1086	1	6519	2	N	186	177	1			224
						205	9									
08	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	1089	1	6895	2	N	218	166	1			276
						240	9									
09	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	912	1	6452	2	N	421	365	1			332
						463	9									
10	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	1060	1	7567	2	N	67					399
						74	9									
11	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	991	1	7190	2	N	268	368	1			299
						295	9									
12	7967 X	7315	-0-	-652	-0-	1028	1	6144	2	N	130	190	1			239
						143	9									

TOTAL GAS PROD: 96,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,797

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 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-					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-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 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	10695	X	9142	-0-	-1553	-0-	1138	1	8004	2	N	-0-					125
02	DLQ G-10		7979	-0-	7979	7979	709	1	7270	2	N	-0-					125
03	DLQ G-10		8996	-0-	8996	16975	1046	1	7928	2	N	20					145
							22	9									
04	25749	X	8774	-0-	-16975	-0-	960	1	7814	2	N	-0-					145
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	1215	1	7772	2	N	-0-					145
06	8850	X	8212	-0-	-638	-0-	1135	1	7064	2	N	12					157
							13	9									
07	9052	X	8689	-0-	-363	-0-	1240	1	7449	2	N	-0-					157
08	8866	X	8552	-0-	-314	-0-	1167	1	7385	2	N	-0-					157
09	8580	X	8012	-0-	-568	-0-	992	1	7020	2	N	-0-					157
10	8866	X	8222	-0-	-644	-0-	1006	1	7186	2	N	27					184
							30	9									
11	8400	X	7704	-0-	-696	-0-	933	1	6771	2	N	-0-					184
12	8680	X	7942	-0-	-738	-0-	1139	1	6803	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 101,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3216	-0-	-39	-0-	381	1	2678	2	N	143	186	1			118
							157	9									
02	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	243	1	2489	2	N	143					261
							157	9									
03	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6068	352	1	2664	2	N	148	191	1			218
							163	9									
04	9188	X	3120	-0-	-6068	-0-	325	1	2648	2	N	134	189	1			163
							147	9									
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	412	1	2633	2	N	130	175	1			118
							143	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	407	1	2532	2	N	127					245
							140	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	434	1	2605	2	N	96	184	1			157
							106	9									
08	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	409	1	2588	2	N	-0-					157
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	359	1	2544	2	N	121	185	1			93
							133	9									
10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	363	1	2594	2	N	129					222
							142	9									
11	2970	X	2962	-0-	-8	-0-	343	1	2486	2	N	121	180	1			163
							133	9									
12	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	415	1	2476	2	N	25					188
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 36,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	553	2	N	17					42
							19	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	474	2	N	28					70
							31	9									
03	651	N	409	-0-	-242	-0-	48	1	361	2	N	-0-					70
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	81	1	660	2	N	62					132
							68	9									
05	620	N	435	-0-	-185	-0-	59	1	376	2	N	-0-					132
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	496	2	N	26					158
							29	9									
07	837	N	604	-0-	-233	-0-	80	1	481	2	N	39					197
							43	9									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	75	1	477	2	N	28	182	1			43
							31	9									
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	65	1	462	2	N	12					55
							13	9									
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	60	1	428	2	N	18					73
							20	9									
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	64	1	463	2	N	25					98
							28	9									
12	558	N	534	-0-	-24	-0-	72	1	430	2	N	29					127
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 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	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1	177	1			37
02	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	1253	2	24	9	N	22					59
03	DLQ G-10	1278	-0-	1278	2555	1263	2	15	9	N	14					73
04	3789 X	1234	-0-	-2555	-0-	1228	2	6	9	N	5					78
05	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					78
06	1890 X	1689	-0-	-201	-0-	1678	2	11	9	N	10					88
07	1426 X	1342	-0-	-84	-0-	1331	2	11	9	N	10					98
08	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	N	3					101
09	1680 X	1339	-0-	-341	-0-	1333	2	6	9	N	5					106
10	1736 X	1194	-0-	-542	-0-	1194	2			N	-0-					106
11	1920 X	1162	-0-	-758	-0-	1150	2	12	9	N	11					117
12	1984 X	1629	-0-	-355	-0-	1617	2	12	9	N	11					136

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3083	-0-	-1195	-0-	405	1	2678	3	Y	-0-					180
02	DLQ G-10	2326	-0-	2326	2326	332	1	1994	3	Y	-0-					180
03	DLQ G-10	2511	-0-	2511	4837	328	1	2092	3	Y	83					263
						91	9									
04	6834 X	1997	-0-	-4837	-0-	258	1	1737	3	Y	2	180	1			85
						2	9									
05	2945 X	2712	-0-	-233	-0-	363	1	2327	3	Y	20					105
						22	9									
06	2970 X	2452	-0-	-518	-0-	330	1	2122	3	Y	-0-					105
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	348	1	2208	3	Y	48	138	1			15
						53	9									
08	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	390	1	2481	3	Y	-0-					15
09	2610 X	2308	-0-	-302	-0-	549	1	1759	3	Y	-0-					15
10	2697 X	1322	-0-	-1375	-0-	199	1	1123	3	Y	-0-					15
11	2790 X	1719	-0-	-1071	-0-	315	1	1368	3	Y	33					48
						36	9									
*12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	501	1	2370	3	Y	55					103
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 28,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 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	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	138	1	971	2	N	-0-					28
02	1204	N	953	-0-	-251	-0-	85	1	868	2	N	-0-					28
03	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	142	1	1077	2	N	-0-					28
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	130	1	1059	2	N	-0-					28
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	169	1	1080	2	N	-0-					28
06	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	140	1	868	2	N	-0-					28
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	175	1	1051	2	N	-0-					28
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	164	1	1035	2	N	-0-					28
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	122	1	866	2	N	-0-					28
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	138	1	989	2	N	-0-					28
11	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	129	1	937	2	N	-0-					28
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	165	1	985	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 13,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					62
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					62
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					62
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					62
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					62
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					62
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-					62
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					62
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	65	1	459	2	N	11					38
							12	9									
02	2800	N	4793	-0-	1993	1993	403	1	4130	2	N	236	184	1			90
							260	9									
03	3100	N	5704	-0-	2604	4597	629	1	4769	2	N	278	181	1			187
							306	9									
04	3000	N	5300	-0-	2300	6897	548	1	4458	2	N	267	357	1			97
							294	9									
05	12222	X	5325	-0-	-6897	-0-	682	1	4360	2	N	257	189	1			165
							283	9									
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	662	1	4120	2	N	239	187	1			217
							263	9									
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	723	1	4341	2	N	252	376	1			93
							277	9									
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	701	1	4436	2	N	231	179	1			145
							254	9									
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	634	1	4485	2	N	254	189	1			210
							279	9									
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	648	1	4630	2	N	264	369	1			105
							290	9									
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	618	1	4488	2	N	278	191	1			192
							306	9									
*12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	751	1	4485	2	N	288	187	1			293
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 59,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,855

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4475	-0-	-51	-0-	557	1	3918	2	N	-0-			70
02	DLQ G-10	3829	-0-	3829	3829	340	1	3489	2	N	-0-			70
03	DLQ G-10	4491	-0-	4491	8320	524	1	3967	2	N	-0-			70
04	12693 X	4373	-0-	-8320	-0-	479	1	3894	2	N	-0-			70
05	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	607	1	3880	2	N	-0-			70
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	603	1	3755	2	N	-0-			70
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	659	1	3959	2	N	-0-			70
08	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	637	1	4034	2	N	-0-			70
09	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	556	1	3934	2	N	-0-			70
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	573	1	4095	2	N	-0-			70
11	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	550	1	3989	2	N	-0-			70
*12	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	674	1	4028	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 53,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	17161	-0-	-571	-0-	2136	1	15016	2	N	8	181	1			42
							9	9									
02	DLQ G-10		14515	-0-	14515	14515	1289	1	13226	2	N	-0-					42
03	DLQ G-10		17045	-0-	17045	31560	1987	1	15058	2	N	-0-					42
04	48159	X	16599	-0-	-31560	-0-	1815	1	14770	2	N	13					55
							14	9									
05	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	2311	1	14781	2	N	-0-					55
06	16620	X	16473	-0-	-147	-0-	2281	1	14192	2	N	-0-					55
07	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	2475	1	14859	2	N	-0-					55
08	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	2363	1	14959	2	N	-0-					55
09	16560	X	16329	-0-	-231	-0-	2022	1	14307	2	N	-0-					55
10	17112	X	16943	-0-	-169	-0-	2082	1	14861	2	N	-0-					55
11	16560	X	16230	-0-	-330	-0-	1965	1	14265	2	N	-0-					55
12	17112	X	16686	-0-	-426	-0-	2392	1	14294	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 199,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	16550	-0-	-1988	-0-	2061	1	14489	2	N	-0-					95
02	DLQ G-10		13702	-0-	13702	13702	1217	1	12485	2	N	-0-					95
03	DLQ G-10		15227	-0-	15227	28929	1775	1	13452	2	N	-0-					95
04	44440	X	15511	-0-	-28929	-0-	1698	1	13813	2	N	-0-					95
05	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	1986	1	12704	2	N	-0-					95
06	16020	X	14636	-0-	-1384	-0-	2015	1	12536	2	N	77					172
							85	9									
07	16027	X	13496	-0-	-2531	-0-	1927	1	11569	2	N	-0-					172
08	15252	X	13797	-0-	-1455	-0-	1882	1	11915	2	N	-0-					172
09	14760	X	13598	-0-	-1162	-0-	1684	1	11914	2	N	-0-					172
10	15128	X	14302	-0-	-826	-0-	1757	1	12545	2	N	-0-					172
11	14640	X	12687	-0-	-1953	-0-	1536	1	11151	2	N	-0-					172
12	14043	X	13229	-0-	-814	-0-	1897	1	11332	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 171,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 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	4278 X	2529	-0-	-1749	-0-	315	1	2214	2	N	-0-					68
02	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2245	199	1	2046	2	N	-0-					68
03	DLQ G-10	2164	-0-	2164	4409	252	1	1912	2	N	-0-					68
04	6044 X	1635	-0-	-4409	-0-	179	1	1456	2	N	-0-					68
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	401	1	2565	2	N	-0-					68
06	2460 X	2247	-0-	-213	-0-	311	1	1936	2	N	-0-					68
07	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	371	1	2227	2	N	-0-					68
08	2356 N	1975	-0-	-381	-0-	269	1	1706	2	N	-0-					68
09	2250 N	2137	-0-	-113	-0-	265	1	1872	2	N	-0-					68
10	2356 N	1917	-0-	-439	-0-	236	1	1681	2	N	-0-					68
11	1920 N	1830	-0-	-90	-0-	222	1	1608	2	N	-0-					68
*12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	344	1	2053	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 26,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

01	6944 X	4891	-0-	-2053	-0-	28	1	4863	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1341	-0-	1341	1341	8	1	1333	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	5223	-0-	5223	6564	80	1	5143	3	Y	-0-					-0-
04	13113 X	6549	-0-	-6564	-0-	113	1	6436	3	Y	-0-					-0-
05	6107 X	5046	-0-	-1061	-0-	113	1	4933	3	Y	-0-					-0-
06	5040 X	4089	-0-	-951	-0-	145	1	3944	3	Y	-0-					-0-
07	6758 X	6133	-0-	-625	-0-	208	1	5925	3	Y	-0-					-0-
08	6758 X	5180	-0-	-1578	-0-	47	1	5133	3	Y	-0-					-0-
09	6540 X	5018	-0-	-1522	-0-	507	1	4511	3	Y	-0-					-0-
10	6138 X	5894	-0-	-244	-0-	308	1	5586	3	Y	-0-					-0-
11	5940 X	5182	-0-	-758	-0-	324	1	4858	3	Y	-0-					-0-
12	6138 X	5364	-0-	-774	-0-	294	1	5070	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1789	-0-	-9	-0-	10	1	1779	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1597	-0-	1597	1597	10	1	1587	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1771	-0-	1771	3368	27	1	1744	3	Y	-0-			-0-
04	2900 N	1656	-0-	-1244	2124	29	1	1627	3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	1780	-0-	-1320	804	40	1	1740	3	Y	-0-			-0-
06	2525 N	1721	-0-	-804	-0-	61	1	1660	3	Y	-0-			-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	60	1	1726	3	Y	-0-			-0-
08	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	16	1	1717	3	Y	-0-			-0-
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	164	1	1459	3	Y	-0-			-0-
10	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	88	1	1587	3	Y	-0-			-0-
11	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	101	1	1519	3	Y	-0-			-0-
*12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	92	1	1583	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 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	2914 X	820	-0-	-2094	-0-	5	1	815	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	312	-0-	312	312	2	1	310	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	123	-0-	123	435	2	1	121	3	Y	-0-			-0-
04	535 N	100	-0-	-435	-0-	2	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	6	1	246	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	3	Y	-0-			-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-			-0-
08	248 N	28	-0-	-220	-0-	28	3			Y	-0-			-0-
09	90 N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-			-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 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	12679 X	1050	-0-	-11629	-0-	6	1	1044	3	N	-0-					-0-
02	5768 X	251	-0-	-5517	-0-	2	1	249	3	N	-0-					-0-
03	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	2970 X	150	-0-	-2820	-0-	3	1	147	3	N	-0-					-0-
05	1612 X	446	-0-	-1166	-0-	10	1	436	3	N	-0-					-0-
06	1020 X	457	-0-	-563	-0-	16	1	441	3	N	-0-					-0-
07	279 X	39	-0-	-240	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4217	-0-	4217	4217	38	1	4179	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	5001	-0-	5001	9218	242	1	4759	3	N	-0-					-0-
10	14447 X	5229	-0-	-9218	-0-	273	1	4956	3	N	-0-					-0-
11	4080 X	3279	-0-	-801	-0-	205	1	3074	3	N	-0-					-0-
12	5084 X	2294	-0-	-2790	-0-	126	1	2168	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 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	49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	68	1	48694	2	N	439	506	1	3	8	256
						483	9									
02	36285 X	36285	-0-	-0-	-0-	38	1	35905	2	N	311	341	1	1	8	225
						342	9									
03	36874 X	36874	-0-	-0-	-0-	268	1	36215	2	N	355	403	1	4	8	173
						391	9									
04	31634 X	31634	-0-	-0-	-0-	419	1	31025	2	Y	173	292	1	1	8	53
						190	9									
05	27554 X	27554	-0-	-0-	-0-	418	1	26956	2	Y	164	116	1	1	8	100
						180	9									
06	23080 X	23080	-0-	-0-	-0-	414	1	22514	2	Y	138	162	1	1	8	75
						152	9									
07	20945 X	20945	-0-	-0-	-0-	216	1	20604	2	Y	114	117	1	1	8	71
						125	9									
08	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	18585	2	112	9	Y	102	129	1			44
09	23790 X	16983	-0-	-6807	-0-	452	1	16408	2	Y	112	103	1			53
						123	9									
10	24583 X	15969	-0-	-8614	-0-	249	1	15576	2	Y	131	134	1			50
						144	9									
11	23070 X	13531	-0-	-9539	-0-	24	1	13389	2	Y	107	72	1			85
						118	9									
12	20956 X	12759	-0-	-8197	-0-	34	1	12607	2	Y	107	139	1			53
						118	9									

TOTAL GAS PROD: 303,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,253

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 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
04	0		35718	-0-	35718	35718	470	1	34810	2	Y	398	272	1	5	8	121
							438	9									
05	0	W	32992	-0-	32992	68710	498	1	32101	2	Y	357	258	1	4	8	216
							393	9									
06	0	W	24587	-0-	24587	93297	438	1	23837	2	Y	284	342	1	4	8	154
							312	9									
07	0	W	21239	-0-	21239	114536	218	1	20755	2	Y	242	242	1	2	8	152
							266	9									
08	0	W	17548	-0-	17548	132084	17314	2	234	9	Y	213	273	1	1	8	91
09	0	W	15132	-0-	15132	147216	401	1	14544	2	Y	170	180	1			81
							187	9									
10	0	W	13485	-0-	13485	160701	210	1	13121	2	Y	140	168	1			53
							154	9									
11	0	W	11841	-0-	11841	172542	21	1	11677	2	Y	130	80	1			103
							143	9									
*12	0	W	11895	-0-	11895	184437	31	1	11732	2	Y	120	163	1			60
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 184,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		5338	-0-	5338	5338	78	1	5044	2	Y	196	74	1	5	8	117
							216	9									
06	12030	X	6692	-0-	-5338	-0-	117	1	6343	2	Y	211	210	1	5	8	113
							232	9									
07	8029	X	5824	-0-	-2205	-0-	59	1	5612	2	Y	139	163	1	3	8	86
							153	9									
08	8029	X	5055	-0-	-2974	-0-	4960	2	95	9	Y	86	135	1	1	8	36
09	7770	X	4009	-0-	-3761	-0-	106	1	3841	2	Y	56	65	1	1	8	26
							62	9									
10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	44	53	1			17
11	7770	X	2891	-0-	-4879	-0-	5	1	2832	2	Y	49	27	1			39
							54	9									
*12	5828	X	2623	-0-	-3205	-0-	7	1	2572	2	Y	40	59	1			20
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 32,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-			-0-
02	11 X	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	31 X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
04	30 X	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
05	31 X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-			-0-
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
09	30 X	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 X	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1681	-0-	-272	-0-	209	1	1472	2	N	-0-			72
02	1708 X	1565	-0-	-143	-0-	139	1	1426	2	N	-0-			72
03	1953 X	1949	-0-	-4	-0-	227	1	1722	2	N	-0-			72
04	1890 X	1509	-0-	-381	-0-	165	1	1344	2	N	-0-			72
05	1953 X	1588	-0-	-365	-0-	215	1	1373	2	N	-0-			72
06	1890 X	1283	-0-	-607	-0-	178	1	1105	2	N	-0-			72
07	1953 X	1579	-0-	-374	-0-	225	1	1354	2	N	-0-			72
08	1953 X	1705	-0-	-248	-0-	233	1	1472	2	N	-0-			72
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	200	1	1413	2	N	-0-			72
10	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	218	1	1560	2	N	-0-			72
11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	208	1	1509	2	N	-0-			72
*12	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	272	1	1627	2	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 19,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703 X	8719	-0-	-984	-0-	50	1	8669	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8003	-0-	8003	8003	50	1	7953	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9160	-0-	9160	17163	141	1	9019	3	Y	-0-			-0-
04	25445 X	8282	-0-	-17163	-0-	143	1	8139	3	Y	-0-			-0-
05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	202	1	8785	3	Y	-0-			-0-
06	8850 X	8200	-0-	-650	-0-	291	1	7909	3	Y	-0-			-0-
07	9145 X	7876	-0-	-1269	-0-	267	1	7609	3	Y	-0-			-0-
08	9145 X	7991	-0-	-1154	-0-	72	1	7919	3	Y	-0-			-0-
09	8700 X	6935	-0-	-1765	-0-	701	1	6234	3	Y	-0-			-0-
10	8990 X	7524	-0-	-1466	-0-	393	1	7131	3	Y	-0-			-0-
11	8190 X	7182	-0-	-1008	-0-	449	1	6733	3	Y	-0-			-0-
12	7998 X	7110	-0-	-888	-0-	390	1	6720	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	4869	-0-	-1858	-0-	28	1	4841	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4704	-0-	4704	4704	29	1	4675	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2570	-0-	2570	7274	40	1	2530	3	Y	-0-			-0-
04	11075 X	3801	-0-	-7274	-0-	65	1	3736	3	Y	-0-			-0-
05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	121	1	5294	3	Y	-0-			-0-
06	4980 X	3079	-0-	-1901	-0-	109	1	2970	3	Y	-0-			-0-
07	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	176	1	5018	3	Y	-0-			-0-
08	5146 X	4628	-0-	-518	-0-	42	1	4586	3	Y	-0-			-0-
09	4980 X	3769	-0-	-1211	-0-	381	1	3388	3	Y	-0-			-0-
10	5146 X	4150	-0-	-996	-0-	217	1	3933	3	Y	-0-			-0-
11	4980 X	4075	-0-	-905	-0-	255	1	3820	3	Y	-0-			-0-
12	5146 X	3977	-0-	-1169	-0-	218	1	3759	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695 X	9769	-0-	-926	-0-	56	1	9713	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8675	-0-	8675	8675	54	1	8621	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9731	-0-	9731	18406	150	1	9581	3	Y	-0-			-0-
04	23178 X	4772	-0-	-18406	-0-	82	1	4690	3	Y	-0-			-0-
05	9765 X	6342	-0-	-3423	-0-	142	1	6200	3	Y	-0-			-0-
06	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	398	1	10826	3	Y	-0-			-0-
07	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	335	1	9575	3	Y	-0-			-0-
08	9734 X	9073	-0-	-661	-0-	81	1	8992	3	Y	-0-			-0-
09	10200 X	7253	-0-	-2947	-0-	733	1	6520	3	Y	-0-			-0-
10	10540 X	8406	-0-	-2134	-0-	440	1	7966	3	Y	-0-			-0-
11	10200 X	8195	-0-	-2005	-0-	512	1	7683	3	Y	-0-			-0-
12	9920 X	8016	-0-	-1904	-0-	439	1	7577	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 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	675 N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	576	-0-	576	576	4	1	572	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	634	-0-	634	1210	10	1	624	3	Y	-0-			-0-
04	1787 N	577	-0-	-1210	-0-	10	1	567	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	14	1	615	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	21	1	562	3	Y	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	3	Y	-0-			-0-
08	620 N	574	-0-	-46	-0-	5	1	569	3	Y	-0-			-0-
09	570 N	528	-0-	-42	-0-	53	1	475	3	Y	-0-			-0-
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	26	1	480	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	30	1	453	3	Y	-0-			-0-
12	496 N	343	-0-	-153	-0-	19	1	324	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25358 X	21567	-0-	-3791	-0-	124	1	21443	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	19577	-0-	19577	19577	122	1	19455	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21701	-0-	21701	41278	334	1	21367	3	Y	-0-			-0-
04	59466 X	18188	-0-	-41278	-0-	313	1	17875	3	Y	-0-			-0-
05	22961 X	22961	-0-	-0-	-0-	515	1	22446	3	Y	-0-			-0-
06	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	753	1	20473	3	Y	-0-			-0-
07	21700 X	21521	-0-	-179	-0-	728	1	20793	3	Y	-0-			-0-
08	22971 X	20131	-0-	-2840	-0-	181	1	19950	3	Y	-0-			-0-
09	22230 X	15798	-0-	-6432	-0-	1597	1	14201	3	Y	-0-			-0-
10	22971 X	20638	-0-	-2333	-0-	1079	1	19559	3	Y	-0-			-0-
11	21240 X	18146	-0-	-3094	-0-	1134	1	17012	3	Y	-0-			-0-
12	21514 X	18106	-0-	-3408	-0-	992	1	17114	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	103	1	1070	2	N	13					117
						14	9									
02	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	117	1	1167	2	N	10					127
						11	9									
03	1519 N	1454	-0-	-65 B	-0-	116	1	1324	2	N	13					140
						14	9									
04	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	126	1	1466	2	N	9					149
						10	9									
05	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	124	1	1540	2	N	5					154
						6	9									
06	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	122	1	1451	2	N	6					160
						7	9									
07	1643 N	1550	-0-	-93 B	-0-	121	1	1412	2	N	15					175
						17	9									
08	1674 N	1566	-0-	-108 B	-0-	123	1	1424	2	N	17					192
						19	9									
09	1590 N	1583	-0-	-7 B	-0-	133	1	1433	2	N	15	180	1			27
						17	9									
10	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	125	1	1500	2	N	11					38
						12	9									
11	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	107	1	1474	2	N	14					52
						15	9									
12	1643 N	1587	-0-	-56 B	-0-	103	1	1470	2	N	13					65
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

01	1271 N	986	-0-	-285 B	-0-	87	1	899	2	N	-0-	-0-
02	1036 N	995	-0-	-41 B	-0-	90	1	905	2	N	-0-	-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-	93	1	1062	2	N	-0-	-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	85	1	1003	2	N	-0-	-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	89	1	1103	2	N	-0-	-0-
06	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	89	1	1058	2	N	-0-	-0-
07	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	87	1	1008	2	N	-0-	-0-
08	1178 N	1134	-0-	-44 B	-0-	90	1	1044	2	N	-0-	-0-
09	1140 N	1023	-0-	-117 B	-0-	87	1	936	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	82	1	984	2	N	-0-	-0-
11	1110 N	1006	-0-	-104 B	-0-	68	1	938	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	942	-0-	-112 B	-0-	62	1	880	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 12,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671
TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1242	-0-	-277 B	-0-	109	1	1124	2	N	8					112
							9	9									
02	1260	X	1228	-0-	-32 B	-0-	112	1	1108	2	N	7					119
							8	9									
03	1407	X	1407	-0-	-0- B	-0-	112	1	1284	2	N	10					129
							11	9									
04	1350	X	1248	-0-	-102 B	-0-	98	1	1138	2	N	11					140
							12	9									
05	1621	X	1621	-0-	-0- B	-0-	119	1	1488	2	N	13					153
							14	9									
06	1680	X	1680	-0-	-0- B	-0-	129	1	1541	2	N	9					162
							10	9									
07	1703	X	1703	-0-	-0- B	-0-	135	1	1556	2	N	11					173
							12	9									
08	1612	X	1587	-0-	-25 B	-0-	125	1	1445	2	N	15					188
							17	9									
09	1680	X	1381	-0-	-299 B	-0-	116	1	1253	2	N	11	177	1			22
							12	9									
10	1736	X	1403	-0-	-333 B	-0-	107	1	1286	2	N	9					31
							10	9									
11	1680	X	1342	-0-	-338 B	-0-	90	1	1240	2	N	11					42
							12	9									
12	1705	X	1432	-0-	-273 B	-0-	93	1	1331	2	N	7					49
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 17,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

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-

SPEAKS, SW. (WILCOX -E-) 84984 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 1 RRCID -> 221900 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 14632 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 2 RRCID -> 257143 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10892 - 10910

01	14585 X	14585	-0-	-0-	-0-	14314	2	271	9	N	246	359	1			466
02	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	16925	2	338	9	N	307	349	1			424
03	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	19919	2	376	9	N	342	180	1			586
04	20684 X	20684	-0-	-0-	-0-	20268	2	416	9	N	378	526	1			438
05	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	21596	2	411	9	N	374	533	1			279
06	21519 X	21519	-0-	-0-	-0-	21054	2	465	9	N	423	351	1			351
07	23084 X	23084	-0-	-0-	-0-	22603	2	481	9	N	437	354	1			434
08	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	22584	2	463	9	N	421	352	1			503
09	20328 X	20328	-0-	-0-	-0-	19963	2	365	9	N	332	349	1			486
10	20912 X	20912	-0-	-0-	-0-	20558	2	354	9	N	322	704	1			104
11	19770 X	19770	-0-	-0-	-0-	19445	2	325	9	N	295					399
*12	26155 X	26155	-0-	-0-	-0-	25810	2	345	9	N	314	357	1			356

TOTAL GAS PROD: 249,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,191

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	225	1	1704	2	N	-0-					163
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	189	1	1834	2	N	-0-					163
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	261	1	1391	2	N	-0-					163
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	261	1	1967	2	N	-0-					163
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	261	1	2026	2	N	-0-					163
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	243	1	1360	2	N	-0-					163
07	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	243	1	1831	2	N	-0-					163
08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	270	1	1849	2	N	-0-					163
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	270	1	1778	2	N	-0-					163
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	270	1	2161	2	N	14					177
							15	9									
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	270	1	2222	2	N	32					209
							35	9									
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	279	1	1981	2	N	40					249
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 25,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 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	620	X	417	-0-	-203	-0-	389	2	28	9	Y	25					111
02	DLQ G-10		235	-0-	235	235	229	2	6	9	Y	5					116
03	DLQ G-10		361	-0-	361	596	361	2			Y	-0-					116
04	1098	X	502	-0-	-596	-0-	498	2	4	9	Y	4					120
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					128
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					128
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					128
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2					130
09	510	X	51	-0-	-459	-0-	44	2	7	9	Y	6					136
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	76	1			60
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					60
*12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	Y	4					64

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SPEAKS, SW. (1300) 84984 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
P.E.C.I. OPERATORS, INC. 631393
BEKEN WELL #: 1 RRCID -> 071655 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 2296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

01	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	172	1	1793	2	N	-0-		-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	191	1	1903	2	N	-0-		-0-
03	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	187	1	2142	2	N	-0-		-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	204	1	2389	2	N	-0-		-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	203	1	2515	2	N	-0-		-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	200	1	2392	2	N	-0-		-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	208	1	2414	2	N	-0-		-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	210	1	2439	2	N	-0-		-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	219	1	2361	2	N	-0-		-0-
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	194	1	2327	2	N	-0-		-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	163	1	2266	2	N	-0-		-0-
*12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

01	155	N	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	2	N	-0-		-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-		-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	2	N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-		-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	3060	-0-	797 B	1712	269	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	4481	2769	-0-	-1712 B	-0-	252	1	2517	2	N	-0-					-0-
03	2263	3112	-0-	849 B	849	250	1	2862	2	N	-0-					-0-
04	2190	3222	-0-	1032 B	1881	254	1	2968	2	N	-0-					-0-
05	2263	3177	-0-	914 B	2795	236	1	2941	2	N	-0-					-0-
06	2190	2856	-0-	666 B	3461	221	1	2635	2	N	-0-					-0-
07	2263	2818	-0-	555 B	4016	223	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	2263	3033	-0-	770 B	4786	241	1	2792	2	N	-0-					-0-
09	2190	2893	-0-	703 B	5489	245	1	2648	2	N	-0-					-0-
10	2263	2976	-0-	713 B	6202	228	1	2748	2	N	-0-					-0-
11	2190	3156	-0-	966 B	7168	212	1	2944	2	N	-0-					-0-
12	2263	3093	-0-	830 B	7998	204	1	2889	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 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	1674	X	1425	-0-	-249	-0-	1408	2	17	9	N	15					126
02	1596	X	1521	-0-	-75	-0-	1495	2	26	9	N	24					150
03	1767	X	1634	-0-	-133	-0-	1609	2	25	9	N	23					173
04	1710	X	1097	-0-	-613	-0-	1082	2	15	9	N	14					187
05	1705	X	1137	-0-	-568	-0-	1112	2	25	9	N	23					210
06	1620	X	953	-0-	-667	-0-	940	2	13	9	N	12	177	1			45
07	1674	X	974	-0-	-700	-0-	953	2	21	9	N	19					64
08	1643	X	1178	-0-	-465	-0-	1150	2	28	9	N	25	5	8			84
09	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					99
10	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1426	2	13	9	N	12					111
11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1505	2	4	9	N	4					115
*12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1534	2	42	9	N	38					153

TOTAL GAS PROD: 15,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1216	-0-	-24	-0-	1202	2	14	9	Y	13					135
02	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	1161	2	30	9	Y	27					162
03	2571	X	1380	-0-	-1191	-0-	1340	2	40	9	Y	36					198
04	1170	X	885	-0-	-285	-0-	885	2			Y	-0-	159	1			39
05	1333	X	1027	-0-	-306	-0-	984	2	43	9	Y	39					78
06	1350	X	984	-0-	-366	-0-	971	2	13	9	Y	12					90
07	1395	X	792	-0-	-603	-0-	784	2	8	9	Y	7					97
08	1395	X	1070	-0-	-325	-0-	1050	2	20	9	Y	18					115
09	990	X	945	-0-	-45	-0-	923	2	22	9	Y	20					135
10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1025	2	22	9	Y	20					155
11	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1031	2	34	9	Y	31					186
12	1085	X	1053	-0-	-32	-0-	1019	2	34	9	Y	31	27	1			190

TOTAL GAS PROD: 12,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

SPEAKS, SW. (12,670) 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 187966 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13022 - 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	X	-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-

SPEAKS, SW. (12,670) //CONT.// 84984 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. //CONT.// 935452
CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	300 X	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	310 X	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310 X	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	672 #	545	-0-	-127	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9950	-0-	-2140	-0-	9949	3	1	9	N	1					117
02	DLQ G-10	7630	-0-	7630	7630	7586	2	44	9	N	40					157
03	DLQ G-10	4896	-0-	4896	12526	4876	2	20	9	N	18					175
04	23594 X	11068	-0-	-12526	-0-	11040	2	28	9	N	25					200
05	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8289	2	14	9	N	13					213
06	9630 X	8337	-0-	-1293	-0-	8166	2	171	9	N	155	343	1			25
07	11439 X	8573	-0-	-2866	-0-	8543	2	30	9	N	27					52
08	11439 X	5783	-0-	-5656	-0-	5760	2	23	9	N	21					73
09	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					73
10	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					73
11	8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					73
12	8587 X	5046	-0-	-3541	-0-	4922	2	124	9	N	113					186

TOTAL GAS PROD: 69,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083 X	7330	-0-	-1753	-0-	7312	3	18	9	N	16					152
02	DLQ G-10	6718	-0-	6718	6718	6693	2	25	9	N	23					175
03	DLQ G-10	8890	-0-	8890	15608	8880	2	10	9	N	9					184
04	22427 X	6819	-0-	-15608	-0-	6815	2	4	9	N	4					188
05	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5833	2	51	9	N	46					234
06	8610 X	6426	-0-	-2184	-0-	6205	2	221	9	N	201	181	1			254
07	8897 X	4920	-0-	-3977	-0-	4920	2			N	-0-					254
08	8897 X	6171	-0-	-2726	-0-	6132	2	39	9	N	35	189	1			100
09	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7269	2	40	9	N	36					136
10	6634 X	4130	-0-	-2504	-0-	4110	2	20	9	N	18					154
11	6420 X	4322	-0-	-2098	-0-	4282	2	40	9	N	36	138	1			52
12	7564 X	3516	-0-	-4048	-0-	3496	2	20	9	N	18					70

TOTAL GAS PROD: 72,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

01	6107 X	4758	-0-	-1349	-0-	4711	3	47	9	N	43	170	1			132
02	DLQ G-10	3765	-0-	3765	3765	3745	2	20	9	N	18					150
03	DLQ G-10	2917	-0-	2917	6682	2897	2	20	9	N	18					168
04	10835 X	4153	-0-	-6682	-0-	4125	2	28	9	N	25					193
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	N	2					195
06	3780 X	1606	-0-	-2174	-0-	1591	2	15	9	N	14					209
07	3906 X	2629	-0-	-1277	-0-	2614	2	15	9	N	14					223
08	1333 X	292	-0-	-1041	-0-	292	2			N	-0-					223
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					223
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					223
11	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7787	2	44	9	N	40					263
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 29,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	T. A.	-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-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

01	32085 X	18141	-0-	-13944	-0-	18141	3			N	-0-					116
02	DLQ G-10	2720	-0-	2720	2720	2683	2	37	9	N	34					150
03	DLQ G-10	3664	-0-	3664	6384	3664	2			N	-0-					150
04	22976 X	16592	-0-	-6384	-0-	16582	2	10	9	N	9					159
05	25522 X	25522	-0-	-0-	-0-	25522	2			N	-0-					159
06	22343 X	22343	-0-	-0-	-0-	22285	2	58	9	N	53	179	1			33
07	29532 X	29532	-0-	-0-	-0-	29371	2	161	9	N	146					179
08	25513 X	8416	-0-	-17097	-0-	8372	2	44	9	N	40					219
09	24690 X	18599	-0-	-6091	-0-	18487	2	112	9	N	102	178	1			143
10	29543 X	12372	-0-	-17171	-0-	12362	2	10	9	N	9					152
11	28590 X	27790	-0-	-800	-0-	27622	2	168	9	N	153	191	1			114
12	29543 X	10873	-0-	-18670	-0-	10665	2	208	9	N	189	193	1			110

TOTAL GAS PROD: 196,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	94	-0-	-61	-0-	92	3	2	9	N	2					68
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					68
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					68
04	2550	X	81	-0-	-2469	-0-	81	2			N	-0-					68
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
07	93	X	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					68
*11	3000	N	7766	-0-	4766	4766	7766	2			N	-0-					68
*12	3100	N	8192	-0-	5092	9858	8155	2	37	9	N	34					34

TOTAL GAS PROD: 16,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	11276	3			N	-0-					295
02	DLQ G-10		8698	-0-	8698	8698	8698	2			N	-0-					295
03	DLQ G-10		17442	-0-	17442	26140	8218	2	9224	3	N	-0-					295
04	47103	X	20963	-0-	-26140	-0-	11937	2	9026	3	N	-0-	171	1			124
05	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					124
06	16890	X	3006	-0-	-13884	-0-	3006	2			N	-0-					124
07	21669	X	4880	-0-	-16789	-0-	4880	2			N	-0-					124
08	10881	X	7151	-0-	-3730	-0-	2134	2	5017	3	N	-0-					124
09	10530	X	9273	-0-	-1257	-0-	9273	2			N	-0-					124
10	7967	X	5014	-0-	-2953	-0-	4994	2	20	9	N	18					142
*11	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16271	2	108	9	N	98					240
*12	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	10724	2	17211	3	N	21	203	1			58
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 139,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37650 X	37650	-0-	-0-	-0-	37435	3	215	9	N	195	186	1			243
02	DLQ G-10	27489	-0-	27489	27489	27335	2	154	9	N	140	190	1			193
03	DLQ G-10	16682	-0-	16682	44171	16599	2	83	9	N	75					268
04	72017 X	27846	-0-	-44171	-0-	27693	2	153	9	N	139	178	1			229
05	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	26618	2	134	9	N	122	187	1			164
06	36450 X	19548	-0-	-16902	-0-	19443	2	105	9	N	95	170	1			89
07	30442 X	17021	-0-	-13421	-0-	16969	2	52	9	N	47					136
08	28768 X	19987	-0-	-8781	-0-	19885	2	102	9	N	93					229
09	31559 X	31559	-0-	-0-	-0-	31401	2	158	9	N	144	185	1			188
10	26753 X	17913	-0-	-8840	-0-	17756	2	157	9	N	143	183	1			148
11	34086 X	34086	-0-	-0-	-0-	33919	2	167	9	N	152	189	1			111
12	32612 X	30064	-0-	-2548	-0-	29911	2	153	9	N	139	193	1			57

TOTAL GAS PROD: 306,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

01	18166 X	14807	-0-	-3359	-0-	14807	3			N	-0-					134
02	DLQ G-10	12208	-0-	12208	12208	12208	2			N	-0-					134
03	DLQ G-10	1684	-0-	1684	13892	1684	2			N	-0-					134
04	29683 X	15791	-0-	-13892	-0-	15694	2	97	9	N	88	195	1			27
05	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	14325	2	53	9	N	48					75
06	14340 X	3444	-0-	-10896	-0-	3444	2			N	-0-					75
07	16306 X	7461	-0-	-8845	-0-	7453	2	8	9	N	7					82
08	T. A.	6899	-0-	6899	6899	6899	2			N	-0-					82
09	T. A.	20979	-0-	20979	27878	20932	2	47	9	N	43					125
10	T. A.	11929	-0-	11929	39807	11901	2	28	9	N	25					150
11	56973 X	17166	-0-	-39807	-0-	17126	2	40	9	N	36					186
12	21669 X	14856	-0-	-6813	-0-	14856	2			N	-0-	178	1			8

TOTAL GAS PROD: 141,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

01	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7572	3	53	9	N	48					207
02	DLQ G-10	3665	-0-	3665	3665	3618	2	47	9	N	43					250
03	DLQ G-10	1560	-0-	1560	5225	1560	2			N	-0-					250
04	7144 X	1919	-0-	-5225	-0-	1919	2			N	-0-					250
05	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	178	1			72
06	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					72
07	4061 X	3313	-0-	-748	-0-	3313	2			N	-0-					72
08	T. A.	1261	-0-	1261	1261	1241	2	20	9	N	18					90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1261					N	-0-					90
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1261					N	-0-					90
11	1261 X	-0-	-0-	-1261	-0-					N	-0-					90
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 19,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22710 X	22710	-0-	-0-	-0-	22695	3	15	9	N	14	175	1			84
02	DLQ G-10	19913	-0-	19913	19913	19891	2	22	9	N	20					104
03	DLQ G-10	292	-0-	292	20205	292	2			N	-0-					104
04	31026 X	10821	-0-	-20205	-0-	10667	2	154	9	N	140	210	1			34
05	28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	28898	2			N	-0-					34
06	21990 X	11011	-0-	-10979	-0-	10986	2	25	9	N	23					57
07	22041 X	20783	-0-	-1258	-0-	20769	2	14	9	N	13					70
08	28892 X	2349	-0-	-26543	-0-	2349	2			N	-0-					70
09	27960 X	14779	-0-	-13181	-0-	14751	2	28	9	N	25					95
10	28892 X	9642	-0-	-19250	-0-	9554	2	88	9	N	80					175
11	31827 X	31827	-0-	-0-	-0-	31760	2	67	9	N	61					236
*12	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	22415	2	75	9	N	68	181	1			123

TOTAL GAS PROD: 195,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
HACKNEY, J. M., GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 031467 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 8553

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2		N	-0-			-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-				N	-0-			-0-
10	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-				N	-0-			-0-
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
HOSKINS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 207643 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9150 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1039	-0-	-139	-0-	47	1	992	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	1139	-0-	-9	-0-	29	1	1110	3	N	-0-			-0-
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	3	N	-0-			-0-
04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	3	N	-0-			-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	55	1	1386	3	N	-0-			-0-
06	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	51	1	1063	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	59	1	1052	3	N	-0-			-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	58	-0-	-1052	-0-	2	1	56	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	42	-0-	-1074	-0-	2	1	40	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	94	-0-	-1016	-0-	4	1	90	3	N	-0-			-0-
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	41	1	952	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 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	14B2 EXT	1033	-0-	1033	1033	47	1	986	3	N	-0-					-0-
02	2180 X	1147	-0-	-1033	-0-	29	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	67	1	2179	3	N	-0-					-0-
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	78	1	2155	3	N	-0-					-0-
05	1240 N	762	-0-	-478	-0-	30	1	732	3	N	-0-					-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	95	1	1982	3	N	-0-					-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	3	N	-0-					-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	70	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	72	1	1978	3	N	-0-					-0-
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	88	1	2324	3	N	-0-					-0-
11	1530 N	586	-0-	-944	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-
12	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	150	1	5759	3	N	270					270
						297	9									
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	122	1	3997	3	N	130	184	1			216
						143	9									
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	88	1	2456	3	N	135	189	1			162
						149	9									
05	6882 X	2063	-0-	-4819	-0-	76	1	1904	3	N	75	181	1			56
						83	9									
06	6660 X	2020	-0-	-4640	-0-	87	1	1832	3	N	92					148
						101	9									
07	6882 X	1764	-0-	-5118	-0-	84	1	1509	3	N	155	181	1			122
						171	9									
08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1638	3	N	78					200
						86	9									
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	N	73	180	1			93
						80	9									
10	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	66	1	1759	3	N	80					173
						88	9									
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	85	1	1902	3	N	55					228
						61	9									
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 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	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-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2835	-0-	-389	-0-	2680	2	155	9	N	141	181	1			100
02	DLQ G-10	4901	-0-	4901	4901	4818	2	83	9	N	75					175
03	DLQ G-10	4914	-0-	4914	9815	4818	2	96	9	N	87	177	1			85
04	11493 X	1678	-0-	-9815	-0-	1632	2	46	9	N	42					127
05	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1505	2	31	9	N	28					155
06	2730 X	2153	-0-	-577	-0-	2153	2			N	-0-					155
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	82	179	1			58
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3674	2	76	9	N	69					127
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3293	2	162	9	N	147	176	1			98
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3135	2	68	9	N	62					160
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2930	2	149	9	N	135					295
*12	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3093	2	81	9	N	74	186	1			183

TOTAL GAS PROD: 34,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
HACKNEY, J. M., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031466 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9566 - 9580

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	120	1	2516	3	N	-0-					-0-
02	2492 N	1343	-0-	-1149	-0-	34	1	1309	3	N	-0-					-0-
03	2697 N	2215	-0-	-482	-0-	66	1	2149	3	N	-0-					-0-
04	2550 N	612	-0-	-1938	-0-	21	1	591	3	N	-0-					-0-
05	1488 N	788	-0-	-700	-0-	30	1	758	3	N	-0-					-0-
06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	61	1	1330	3	N	-0-					-0-
09	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	98	1	2703	3	N	-0-					-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	83	1	2193	3	N	-0-					-0-
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	95	1	2126	3	N	-0-					-0-
12	2635 N	1977	-0-	-658	-0-	81	1	1896	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

01	2790 X	2352	-0-	-438	-0-	107	1	2245	3	N	-0-					-0-
02	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	64	1	2449	3	N	-0-					-0-
03	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	90	1	2941	3	N	-0-					-0-
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	104	1	2897	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	3321	-0-	221	221	128	1	3193	3	N	-0-					-0-
06	2700 N	1658	-0-	-1042	-0-	75	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2790 N	349	-0-	-2441	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
08	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1313	3	N	-0-					-0-
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	114	1	3159	3	N	-0-					-0-
10	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	97	1	2559	3	N	-0-					-0-
11	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	92	1	2059	3	N	-0-					-0-
12	2790 X	2592	-0-	-198	-0-	106	1	2486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	3	N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	18	1	596	3	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	18	1	495	3	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	527	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	11	1	293	3	N	-0-					-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	22	1	501	3	N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

01	5270	X	4204	-0-	-1066	-0-	192	1	4012	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	3158	-0-	-1378	-0-	80	1	3078	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	132	1	5084	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4082	-0-	-1018	-0-	142	1	3940	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4532	-0-	-738	-0-	174	1	4358	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	3752	-0-	-1288	-0-	170	1	3582	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4170	-0-	-1038	-0-	220	1	3950	3	N	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	174	1	3775	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4005	-0-	-375	-0-	140	1	3865	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	148	1	3900	3	N	-0-					-0-
11	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	168	1	3783	3	N	-0-					-0-
*12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	190	1	4451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

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-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 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	1984	N	1664	-0-	-320	-0-	100	1	1465	3	N	90	180	1			94
							99	9									
02	1708	N	989	-0-	-719	-0-	100	1	860	3	N	26					120
							29	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	3	N	121	174	1			67
							133	9									
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	100	1	1471	3	N	87					154
							96	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	3	N	105	184	1			75
							116	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1645	3	N	94					169
							103	9									
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	100	1	1659	3	N	105	180	1			94
							116	9									
08	1767	N	1124	-0-	-643	-0-	100	1	950	3	N	67					161
							74	9									
09	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	100	1	1204	3	N	87	161	1			87
							96	9									
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1728	3	N	100					187
							110	9									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	100	1	1509	3	N	90	170	1			107
							99	9									
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	100	1	1476	3	N	105	175	1			37
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 19,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,077

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	38	1	214	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	35	1	210	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	84	X	14	-0-	-70	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	X	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	90	X	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPP, SOUTH (CATAHOULA) 85606 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD, M. WELL #: 1 RRCID -> 127117 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3648 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

01	5766 X	4750	-0-	-1016	-0-	601	1	4049	3	N	91					201
						100	9									
02	5208 X	3637	-0-	-1571	-0-	543	1	3091	3	N	3	174	1			30
						3	9									
03	5363 X	4359	-0-	-1004	-0-	601	1	3646	3	N	102					132
						112	9									
04	5190 X	4374	-0-	-816	-0-	582	1	3792	3	N	-0-					132
05	5115 X	4542	-0-	-573	-0-	601	1	3939	3	N	2					134
						2	9									
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	582	1	4289	3	N	97	181	1			50
						107	9									
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	601	1	4371	3	N	10					60
						11	9									
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	601	1	4415	3	N	-0-					60
09	4980 X	4350	-0-	-630	-0-	582	1	3680	3	N	80					140
						88	9									
10	5146 X	4889	-0-	-257	-0-	601	1	4284	3	N	4					144
						4	9									
11	4980 X	4405	-0-	-575	-0-	582	1	3823	3	N	-0-					144
12	5022 X	4880	-0-	-142	-0-	601	1	4180	3	N	90	186	1			48
						99	9									

TOTAL GAS PROD: 55,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

STINGRAY (EDWARDS) //CONT.// 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	1398	-0-	-0-	-0-	301	1	1072	3	N	23					132
							25	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	272	1	993	3	N	18					150
							20	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	301	1	909	3	N	-0-					150
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	291	1	898	3	N	-0-					150
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	301	1	866	3	N	-0-					150
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	291	1	854	3	N	-0-					150
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	301	1	891	3	N	7					157
							8	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	301	1	756	3	N	-0-					157
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	291	1	673	3	N	-0-					157
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	301	1	710	3	N	-0-					157
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	291	1	714	3	N	-0-					157
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	301	1	846	3	N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 13,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

01	1891	X	770	-0-	-1121	-0-	19	1	751	3	N	-0-					145
02	1708	X	1195	-0-	-513	-0-	1195	3			N	-0-					145
03	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					145
04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					145
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					145
06	2100	X	1748	-0-	-352	-0-	1748	3			N	-0-					145
07	2170	X	1623	-0-	-547	-0-	1623	3			N	-0-					145
08	2170	X	1272	-0-	-898	-0-	1272	3			N	-0-					145
09	1740	X	1615	-0-	-125	-0-	1598	3	17	9	N	15					160
10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2131	3	2	9	N	2					162
11	1740	X	953	-0-	-787	-0-	953	3			N	-0-					162
12	1674	X	757	-0-	-917	-0-	757	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 17,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 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	589	N	100	-0-	-489	-0-	100	4			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	4			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 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	3224	#	2897	-0-	-327	-0-	2792	2	105	9	N	95	181	1			125
02	3152	R	3152	-0-	-0-	-0-	3065	2	87	9	N	79					204
03	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	3354	2	79	9	N	72					276
04	3124	R	3124	-0-	-0-	-0-	2930	2	194	9	N	176	362	1			90
05	3503	#	892	-0-	-2611	-0-	867	2	25	9	N	23					113
06	3390	#	3332	-0-	-58	-0-	3268	2	64	9	N	58					171
07	3503	#	3363	-0-	-140	-0-	3247	2	116	9	N	105	177	1			99
08	3775	R	3775	-0-	-0-	-0-	3679	2	96	9	N	87					186
09	3569	R	3569	-0-	-0-	-0-	3494	2	75	9	N	68	178	1			76
10	3868	R	3868	-0-	-0-	-0-	3749	2	119	9	N	108					184
11	3672	R	3672	-0-	-0-	-0-	3595	2	77	9	N	70	179	1			75
*12	4149	R	4149	-0-	-0-	-0-	4038	2	111	9	N	101					176

TOTAL GAS PROD: 39,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500) 86867 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-U RRCID -> 146768 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2494 - 2499

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960) 86867 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 146770 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968

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 #	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-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251889	251889	-0-	-0-	-0-	295	1	244873	2	N	6110	6188	1			392
						6721	9									
02	DLQ G-10	223323	-0-	223323	223323	280	1	217037	2	N	5460	5437	1			415
						6006	9									
03	DLQ G-10	248036	-0-	248036	471359	310	1	241250	2	N	5887	5854	1			448
						6476	9									
04	238519	238519	-0-	-0-	471359	300	1	231992	2	N	5661	5686	1			423
						6227	9									
05	255502	246351	-0-	-9151	462208	310	1	239863	2	N	5616	5757	1			282
						6178	9									
06	247260	237849	-0-	-9411	452797	300	1	231810	2	N	5217	4879	1			620
						5739	9									
07	255502	246637	-0-	-8865	443932	310	1	239760	2	N	5970	6059	1			531
						6567	9									
08	253518	237130	-0-	-16388	427544	310	1	231129	2	N	5174	5381	1			324
						5691	9									
09	245340	224295	-0-	-21045	406499	300	1	218268	2	N	5206	5096	1			434
						5727	9									
10	253518	230492	-0-	-23026	383473	310	1	224625	2	N	5052	5145	1			341
						5557	9									
11	245340	216374	-0-	-28966	354507	300	1	210531	2	N	5039	4924	1			456
						5543	9									
*12	253518	213520	-0-	-39998	314509	310	1	208161	2	N	4590	4457	1			589
						5049	9									

TOTAL GAS PROD: 2,814,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,982

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST A401 WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

01	6386 X	-0-	-0-	-6386 B	-0-					N	-0-					85
02	5768 X	2597	-0-	-3171 B	-0-	2248	2	349	9	N	317	351	1			51
03	8087 X	8087	-0-	-0- B	-0-	7225	2	862	9	N	784	725	1			110
04	15545 X	15545	-0-	-0- B	-0-	13433	2	2112	9	N	1920	1976	1			54
05	8606 X	8606	-0-	-0- B	-0-	7382	2	1224	9	N	1113	1067	1			100
06	8940 X	3531	-0-	-5409 B	-0-	3531	2			N	-0-					100
07	12462 X	1	-0-	-12461 B	-0-	1	2			N	-0-					100
08	4 X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					100
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	12078 X	12078	-0-	-0- B	-0-	10515	2	1563	9	N	1421	1459	1			62
11	23559 X	23559	-0-	-0- B	-0-	20986	2	2573	9	N	2339	2168	1			233
*12	17178 X	17178	-0-	-0- B	-0-	15563	2	1615	9	N	1468	1611	1			90

TOTAL GAS PROD: 91,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,362

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

01	8338 X	8338	-0-	-0- B	-0-	7069	2	1269	9	N	1154	1221	1			72
02	6405 X	6405	-0-	-0- B	-0-	5176	2	1229	9	N	1117	1047	1			142
03	6603 X	6601	-0-	-2 B	-0-	5303	2	1298	9	N	1180	1213	1			109
04	7890 X	4594	-0-	-3296 B	-0-	3866	2	728	9	N	662	678	1			93
05	8153 X	6054	-0-	-2099 B	-0-	5160	2	894	9	N	813	850	1			56
06	7890 X	5159	-0-	-2731 B	-0-	5159	2			N	-0-					56
07	7099 X	5506	-0-	-1593 B	-0-	4806	2	700	9	N	636	537	1			155
08	5198 X	5198	-0-	-0- B	-0-	4420	2	778	9	N	707	719	1			143
09	5850 X	5056	-0-	-794 B	-0-	4164	2	892	9	N	811	871	1			83
10	6045 X	5316	-0-	-729 B	-0-	4370	2	946	9	N	860	857	1			86
11	5340 X	5094	-0-	-246 B	-0-	4289	2	805	9	N	732	727	1			91
12	5518 X	4647	-0-	-871 B	-0-	3725	2	922	9	N	838	733	1			196

TOTAL GAS PROD: 67,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,510

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	2	-0-	2	B	-246	2	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	B	-244	2	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

01	11315 X	16256	-0-	4941	B	-22427	14662	2	1594	9	N	1449	1449	1			318
02	10220 X	15154	-0-	4934	B	-17493	13592	2	1562	9	N	1420	1626	1			112
03	11315 X	16861	-0-	5546	B	-11947	14896	2	1965	9	N	1786	1798	1			100
04	10950 X	15310	-0-	4360	B	-7587	13524	2	1786	9	N	1624	1600	1			124
05	11315 X	12114	-0-	799	B	-6788	10752	2	1362	9	N	1238	1253	1			109
06	10950 X	15021	-0-	4071	B	-2717	13367	2	1654	9	N	1504	1250	1			363
07	12152 X	14869	-0-	2717	B	-0-	13377	2	1492	9	N	1356	1586	1			133
08	13991 X	13991	-0-	-0-	B	-0-	12445	2	1546	9	N	1405	1402	1			136
09	13491 X	13491	-0-	-0-	B	-0-	11972	2	1519	9	N	1381	1433	1			84
10	13180 X	13180	-0-	-0-	B	-0-	11708	2	1472	9	N	1338	1264	1			158
11	12060 X	11784	-0-	-276	B	-0-	10466	2	1318	9	N	1198	1273	1			83
12	12462 X	9211	-0-	-3251	B	-0-	8163	2	1048	9	N	953	891	1			145

TOTAL GAS PROD: 167,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,652

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

01	10895 X	-0-	-0-	-10895	B	-0-					N	-0-					309
02	14727 X	14727	-0-	-0-	B	-0-	181	1	11575	2	N	2701	2606	1			404
							2971	9									
03	14589 X	14589	-0-	-0-	B	-0-	199	1	11154	2	N	2942	2836	1			510
							3236	9									
04	24348 X	24348	-0-	-0-	B	-0-	193	1	19699	2	N	4051	4269	1			292
							4456	9									
05	21899 X	21899	-0-	-0-	B	-0-	168	1	18011	2	N	3382	3498	1			176
							3720	9									
06	20639 X	20639	-0-	-0-	B	-0-	171	1	16554	2	N	3558	3370	1			364
							3914	9									
07	19868 X	19868	-0-	-0-	B	-0-	227	1	16106	2	N	3214	3504	1			74
							3535	9									
08	18581 X	18581	-0-	-0-	B	-0-	195	1	15269	2	N	2834	2829	1			79
							3117	9									
09	24360 X	17751	-0-	-6609	B	-0-	203	1	14104	2	N	3131	3024	1			186
							3444	9									
10	21886 X	8840	-0-	-13046	B	-0-	121	1	7222	2	N	1361	1397	1			150
							1497	9									
11	20640 X	11896	-0-	-8744	B	-0-	173	1	9493	2	N	2027	1982	1			195
							2230	9									
12	19871 X	15653	-0-	-4218	B	-0-	166	1	13395	2	N	1902	1962	1			135
							2092	9									

TOTAL GAS PROD: 188,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,103

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- 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	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-

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- 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	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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- 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	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-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- 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	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-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- 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	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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398
WESTON WELL #: 1 RRCID -> 254609 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297 X	13414	-0-	-7883 B	-76046	12192	3	1222	9	Y	1111	99	0	1012	1	9
02	DLQ G-10	14777	-0-	14777 B	-61269	13931	3	846	9	Y	769	31	0	731	1	16
03	DLQ G-10	14550	-0-	14550 B	-46719	331	1	13512	3	Y	643	1	0	653	1	5
						707	9									
04	DLQ G-10	9681	-0-	9681 B	-37038	172	1	9212	3	Y	270	271	1			4
						297	9									
05	T. A.	9402	-0-	9402 B	-27636	183	1	8857	3	Y	329	330	1			3
						362	9									
06	T. A.	13565	-0-	13565 B	-14071	287	1	12683	3	Y	541	535	1			9
						595	9									
07	T. A.	9905	-0-	9905 B	-4166	346	1	9122	3	Y	397	404	1			2
						437	9									
08	T. A.	11992	-0-	11992 B	41859	2829	1	8677	3	Y	442	436	1			8
						486	9									
09	T. A.	8129	-0-	8129 B	49988	978	1	6786	3	Y	332	334	1			6
						365	9									
10	T. A.	10765	-0-	10765 B	60753	954	1	9505	3	Y	278	279	1			5
						306	9									
*11	T. A.	9154	-0-	9154 B	69907	812	1	7972	3	Y	336	336	1			5
						370	9									
12	T. A.	10071	-0-	10071 B	79978	351	1	9134	3	Y	533	527	1			11
						586	9									

TOTAL GAS PROD: 135,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,981

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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	2117			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	2117			N	NO RPT			-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	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-

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-1			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 11933

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- 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	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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537248	X	67764	-0-	-469484	B	-0-	63979	3	3785	9	Y	3441	323	0	3172	1	27
02	51868	X	51868	-0-	-0-	B	-0-	48829	3	3039	9	Y	2763	123	0	2609	1	58
03	78554	X	52247	-0-	-26307	B	-0-	357	1	48941	3	Y	2681	2	0	2717	1	20
								2949	9									
04	68340	X	47267	-0-	-21073	B	-0-	295	1	44619	3	Y	2139	1	0	2126	1	32
								2353	9									
05	70618	X	42849	-0-	-27769	B	-0-	304	1	40245	3	Y	2091	2104	1			19
								2300	9									
06	65580	X	35413	-0-	-30167	B	-0-	387	1	33040	3	Y	1805	1794	1			30
								1986	9									
07	57412	X	35549	-0-	-21863	B	-0-	834	1	32857	3	Y	1689	1711	1			8
								1858	9									
08	0	W	34425	-0-	34425	B	34425	1234	1	31587	3	Y	1458	1439	1			27
								1604	9									
09	0	W	31011	-0-	31011	B	65436	1486	1	27950	3	Y	1432	1435	1			24
								1575	9									
10	0	W	30622	-0-	30622	B	96058	1534	1	27546	3	Y	1402	1399	1			27
								1542	9									
*11	DLQ G-10		27687	-0-	27687	B	123745	1255	1	24862	3	Y	1427	1433	1			21
								1570	9									
*12	150048	X	26303	-0-	-123745	B	-0-	849	1	24007	3	Y	1315	1308	1			28
								1447	9									

TOTAL GAS PROD: 483,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,643

TURNBULL UNIT D WELL #: 20H RRCID -> 270612 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11920 - 15638

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530732	X	58932	-0-	-471800	B	-0-	55057	3	3875	9	Y	3523	343	0	3236	1	28
02	56135	X	56135	-0-	-0-	B	-0-	52623	3	3512	9	Y	3193	140	0	3014	1	67
03	78430	X	58263	-0-	-20167	B	-0-	401	1	54219	3	Y	3312	3	0	3352	1	24
								3643	9									
04	70740	X	52822	-0-	-17918	B	-0-	330	1	49606	3	Y	2624	2	0	2606	1	40
								2886	9									
05	66433	X	48405	-0-	-18028	B	-0-	345	1	45254	3	Y	2551	2568	1			23
								2806	9									
06	60150	X	41696	-0-	-18454	B	-0-	468	1	38731	3	Y	2270	2255	1			38
								2497	9									
07	62155	X	39808	-0-	-22347	B	-0-	932	1	36619	3	Y	2052	2080	1			10
								2257	9									
08	DLQ G-10		41538	-0-	41538	B	41538	1483	1	37913	3	Y	1947	1921	1			36
								2142	9									
09	DLQ G-10		37239	-0-	37239	B	78777	1777	1	33408	3	Y	1867	1871	1			32
								2054	9									
10	DLQ G-10		34019	-0-	34019	B	112796	1688	1	30356	3	Y	1795	1792	1			35
								1975	9									
*11	DLQ G-10		33604	-0-	33604	B	146400	1523	1	30172	3	Y	1735	1745	1			25
								1909	9									
*12	175698	X	29298	-0-	-146400	B	-0-	942	1	26615	3	Y	1583	1575	1			33
								1741	9									

TOTAL GAS PROD: 531,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,452

CHILDREN-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

04	0	W	104230	-0-	104230	B	104230	1512	1	80062	3	Y	20596	14	0	20272	1	310
								22656	9									
05	0	W	124268	-0-	124268	B	228498	1990	1	95462	3	Y	24378	24466	1			222
								26816	9									
*06	0	W	118643	-0-	118643	B	347141	710	1	95871	3	Y	20056	19946	1			332
								22062	9									
*07	468378	X	121237	-0-	-347141	B	-0-	750	1	99436	3	Y	19137	19373	1			96
								21051	9									
*08	118140	X	118140	-0-	-0-	B	-0-	863	1	99538	3	Y	16126	15928	1			294
								17739	9									
*09	102923	X	102923	-0-	-0-	B	-0-	869	1	84169	3	Y	16259	16277	1			276
								17885	9									
*10	94860	X	83249	-0-	-11611	B	-0-	678	1	69192	3	Y	12163	12203	1			236
								13379	9									
*11	91800	X	68063	-0-	-23737	B	-0-	552	1	52027	3	Y	14076	13905	1			407
								15484	9									
*12	94860	X	86619	-0-	-8241	B	-0-	763	1	70702	3	Y	13776	13999	1			184
								15154	9									

TOTAL GAS PROD: 927,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 156,567

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15799	-0-	15799 B	15799	81	1	12532	3	Y	2896	2793	1			103
							3186	9									
07	154109	X	138310	-0-	-15799 B	-0-	851	1	110912	3	Y	24134	23558	1			679
							26547	9									
08	119602	X	119602	-0-	-0- B	-0-	722	1	96496	3	Y	20349	20821	1			207
							22384	9									
09	106920	X	106086	-0-	-834 B	-0-	1104	1	87448	3	Y	15940	15395	1			752
							17534	9									
10	110484	X	84754	-0-	-25730 B	-0-	1005	1	66395	3	Y	15776	16106	1			422
							17354	9									
*11	106920	X	94437	-0-	-12483 B	-0-	784	1	78503	3	Y	13773	13803	1			392
							15150	9									
12	110484	X	83518	-0-	-26966 B	-0-	691	1	69310	3	Y	12288	12299	1			381
							13517	9									

TOTAL GAS PROD: 642,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,156

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	75006	-0-	75006 B	75006	2276	1	57291	3	Y	14035	13779	1			256
							15439	9									
09	0	W	100522	-0-	100522 B	175528	861	1	81641	3	Y	16382	16360	1			278
							18020	9									
10	0	W	95572	-0-	95572 B	271100	735	1	76293	3	Y	16858	16809	1			327
							18544	9									
*11	0	W	66922	-0-	66922 B	338022	481	1	53056	3	Y	12168	12192	1			303
							13385	9									
12	0	W	86268	-0-	86268 B	424290	722	1	71623	3	Y	12657	12791	1			169
							13923	9									

TOTAL GAS PROD: 424,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,100

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	W	73271	-0-	73271 B	73271	2228	1	56088	3	Y	13595	13347	1			248
							14955	9									
09	0	W	87204	-0-	87204 B	160475	643	1	69499	3	Y	15511	15496	1			263
							17062	9									
10	0	W	72749	-0-	72749 B	233224	611	1	58539	3	Y	12363	12386	1			240
							13599	9									
*11	0	W	48789	-0-	48789 B	282013	360	1	38560	3	Y	8972	8986	1			226
							9869	9									
12	0	W	41063	-0-	41063 B	323076	320	1	35211	3	Y	5029	5188	1			67
							5532	9									

TOTAL GAS PROD: 323,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,470

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13559	X	13559	-0-	-0- B	-0-	320	1	11955	2	N	1167	1167	0			9
							1284	9									
02	17147	X	17147	-0-	-0- B	-0-	2486	1	13811	2	N	773	766	0			16
							850	9									
03	14528	X	14528	-0-	-0- B	-0-	330	1	13487	2	N	646	657	0			5
							711	9									
04	9681	X	9681	-0-	-0- B	-0-	172	1	9212	2	N	270	271	0			4
							297	9									
05	11594	X	11594	-0-	-0- B	-0-	2339	1	8893	2	N	329	330	0			3
							362	9									
06	13565	X	13565	-0-	-0- B	-0-	287	1	12683	2	N	541	535	0			9
							595	9									
07	9905	X	9905	-0-	-0- B	-0-	346	1	9122	2	N	397	404	0			2
							437	9									
08	11992	X	11992	-0-	-0- B	-0-	2829	1	8677	2	N	442	436	0			8
							486	9									
09	8129	X	8129	-0-	-0- B	-0-	978	1	6786	2	N	332	334	0			6
							365	9									
10	10765	X	10765	-0-	-0- B	-0-	954	1	9505	2	N	278	279	0			5
							306	9									
*11	9101	X	9101	-0-	-0- B	-0-	812	1	7919	2	N	336	336	0			5
							370	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 129,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,511

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	8278	X	8278	-0-	-0- B	-0-	48	1	1119	3	Y	6357	6245	1			112
							118	4	6993	9							
*09	60489	X	60489	-0-	-0- B	-0-	516	1	44884	3	Y	13717	13676	1			74
							15089	9									
*10	44151	X	44151	-0-	-0- B	-0-	391	1	32054	3	Y	10642	10678	1			38
							11706	9									
*11	34213	X	34213	-0-	-0- B	-0-	320	1	24531	3	Y	8511	8492	1			57
							9362	9									
*12	32020	X	32020	-0-	-0- B	-0-	368	1	25365	3	Y	5715	5742	1			30
							6287	9									

TOTAL GAS PROD: 179,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,942

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	57568	X	57568	-0-	-0- B	-0-	1138	1	49544	3	Y	5355	5271	1			84
							995	4	5891	9							
*09	122410	X	122410	-0-	-0- B	-0-	1370	1	110020	3	Y	9909	9604	1			389
							120	4	10900	9							
*10	107826	X	107826	-0-	-0- B	-0-	1057	1	96542	3	Y	9019	9134	1			274
							306	4	9921	9							
*11	81946	X	81946	-0-	-0- B	-0-	1178	1	72359	3	Y	7131	7212	1			193
							565	4	7844	9							
*12	70648	X	70648	-0-	-0- B	-0-	584	1	63417	3	Y	5900	5910	1			183
							157	4	6490	9							

TOTAL GAS PROD: 440,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,314

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14509 X	14509	-0-	-0- B	-0-	165	1	2905	3	Y	10399	10344	1			55
						11439	9									
*10	73822 X	73822	-0-	-0- B	-0-	780	1	59262	3	Y	12527	12537	1			45
						13780	9									
*11	69353 X	69353	-0-	-0- B	-0-	779	1	55174	3	Y	12182	12145	1			82
						13400	9									
*12	66158 X	66158	-0-	-0- B	-0-	694	1	53574	3	Y	10809	10834	1			57
						11890	9									

TOTAL GAS PROD: 223,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,917

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- 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	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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275725 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

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-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KARIS RESOURCES, LLC 451102
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) //CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KARIS RESOURCES, LLC //CONT.// 451102
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-19419					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8769	-0-	6506 B	-13974	6501	3	2268	9	Y	2062	2082	1			14
02	0 W	13965	-0-	13965 B	-9	8769	3	5196	9	Y	4724	4697	1			41
03	0 W	7133	-0-	7133 B	7124	457	1	4783	3	Y	1721	1747	1			15
						1893	9									
04	0 W	11851	-0-	11851 B	18975	406	1	9062	3	Y	2166	2162	1			19
						2383	9									
05	0 W	9062	-0-	9062 B	28037	353	1	6952	3	Y	1597	1603	1			13
						1757	9									
06	0 W	8044	-0-	8044 B	36081	281	1	5930	3	Y	1666	1674	1			5
						1833	9									
07	0 W	41	-0-	41 B	36122	2	1	6	3	Y	30	35	1			-0-
						33	9									
08	0 W	1569	-0-	1569 B	37691	1558	1	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	0 W	1583	-0-	1583 B	39274	62	1	885	3	Y	578	575	1			3
						636	9									
10	0 W	23926	-0-	23926 B	63200	735	1	12267	3	Y	9931	9898	1			36
						10924	9									
*11	73942 X	10742	-0-	-63200 B	-0-	769	1	9081	3	Y	811	842	1			5
						892	9									
*12	6740 X	6740	-0-	-0- B	-0-	513	1	3289	3	Y	2671	2662	1			14
						2938	9									

TOTAL GAS PROD: 103,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,967

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28967 X	-0-	-0-	-28967	-0-					N	3	128	1			355
02	T. A.	46082	-0-	46082	46082	420	1	43986	3	N	1524	99	0	1340	1	440
						1676	9									
03	T. A.	36140	-0-	36140	82222	465	1	34068	3	N	1461	79	0	1566	1	256
						1607	9									
04	T. A.	29482	-0-	29482	111704	330	1	27809	3	N	1221	70	0	768	1	639
						1343	9									
05	T. A.	31760	-0-	31760	143464	390	1	29813	3	N	1415	24	0	1307	1	723
						1557	9									
06	176822 X	33358	-0-	-143464	-0-	450	1	31503	3	N	1277	14	0	1833	1	153
						1405	9									
07	31221 X	31221	-0-	-0-	-0-	465	1	29407	3	N	1226	4	0	966	1	409
						1349	9									
08	32936 X	30956	-0-	-1980	-0-	465	1	29157	3	N	1213	24	0	1163	1	435
						1334	9									
09	30496 X	27104	-0-	-3392	-0-	450	1	25429	3	N	1114	12	0	1345	1	192
						1225	9									
10	31000 X	27708	-0-	-3292	-0-	451	1	26081	3	N	1069	2	0	966	1	281
						1176	9					12	8			
11	30000 X	25429	-0-	-4571	-0-	400	1	24192	3	N	761	230	0	571	1	241
						837	9									
12	31000 X	28075	-0-	-2925	-0-	210	1	26569	3	N	1178	59	0	974	1	386
						1296	9									

TOTAL GAS PROD: 347,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,462

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

01	2790 X	78	-0-	-2712	-0-	78	3	N	-0-		79
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		79
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		79
04	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		79

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153	X	21412	-0-	-17741	-0-	1162	1	18427	2	N	1657	1458	1			726
							1823	9									
02	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	966	1	19971	2	N	1678	1663	1			741
							1846	9									
03	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	1133	1	21752	2	N	1387	1264	1			864
							1526	9									
04	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	983	1	18162	2	N	1197	1294	1			767
							1317	9									
05	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	1051	1	21088	2	N	1900	1854	1			813
							2090	9									
06	41227	X	41227	-0-	-0-	-0-	1300	1	37441	2	N	2260	2794	1			279
							2486	9									
07	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	1440	1	33536	2	N	2207	2084	1			402
							2428	9									
08	34390	X	34390	-0-	-0-	-0-	1488	1	30655	2	N	2043	2057	1			388
							2247	9									
09	34498	X	29845	-0-	-4653	-0-	1440	1	26383	2	N	1838	1840	1			386
							2022	9									
10	34317	X	28874	-0-	-5443	-0-	1488	1	25419	2	N	1788	1975	1			199
							1967	9									
11	33210	X	22048	-0-	-11162	-0-	458	1	19982	2	N	1462	1290	1			371
							1608	9									
12	34317	X	23309	-0-	-11008	-0-	529	1	20943	2	N	1670	1602	1			439
							1837	9									

TOTAL GAS PROD: 330,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,087

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

01	SHUT IN		217897	-0-	217897	523360	217897	3			N	-0-					-0-
02	685810	X	162450	-0-	-523360	-0-	162450	3			N	-0-					-0-
03	308915	X	129298	-0-	-179617	-0-	129298	3			N	-0-					-0-
04	119940	X	102964	-0-	-16976	-0-	102964	3			N	-0-					-0-
05	123938	X	86684	-0-	-37254	-0-	86684	3			N	-0-					-0-
06	83958	X	69621	-0-	-14337	-0-	69598	3	23	4	N	-0-					-0-
07	74670	X	62930	-0-	-11740	-0-	62925	3	5	4	N	-0-					-0-
08	73919	X	57195	-0-	-16724	-0-	57195	3			N	-0-					-0-
09	59440	X	44207	-0-	-15233	-0-	44207	3			N	-0-					-0-
10	56916	X	44850	-0-	-12066	-0-	44846	3	4	9	N	4	4	8			-0-
11	55080	X	44614	-0-	-10466	-0-	44606	3	8	9	N	7	7	8			-0-
12	56916	X	42188	-0-	-14728	-0-	42182	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,064,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51894	X	35128	-0-	-16766	-0-	450	1	34598	3	N	73	196	1			220
							80	9									
02	31065	X	31065	-0-	-0-	-0-	420	1	30436	3	N	190	68	0	191	1	151
							209	9									
03	0	W	33090	-0-	33090	33090	270	1	32632	3	N	171	76	0			246
							188	9									
04	0	W	17649	-0-	17649	50739	45	1	17553	3	N	46	44	0			248
							51	9									
05	0	W	35775	-0-	35775	86514	390	1	35258	3	N	115	28	0	188	1	147
							127	9									
06	0	W	39284	-0-	39284	125798	450	1	38733	3	N	92	18	0	142	1	79
							101	9									
07	164285	X	38487	-0-	-125798	-0-	465	1	37901	3	N	110	5	0			184
							121	9									
08	36143	X	36143	-0-	-0-	-0-	465	1	35592	3	N	78	29	0			233
							86	9									
09	37210	X	32553	-0-	-4657	-0-	450	1	32033	3	N	64	15	0	170	1	112
							70	9									
10	37913	X	29497	-0-	-8416	-0-	450	1	29025	3	N	20	2	0	18	8	112
							22	9									
11	36690	X	16668	-0-	-20022	-0-	284	1	16215	3	N	154	154	0			112
							169	9									
12	37913	X	27201	-0-	-10712	-0-	27110	3	91	9	N	83	60	0			135

TOTAL GAS PROD: 372,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

01	4464	X	2404	-0-	-2060	-0-	2360	3	44	9	N	40					232
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1645	3	22	9	N	20	3	0	170	1	79
03	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	30	1	3056	3	N	33	7	0			105
							36	9									
04	2340	X	1730	-0-	-610	-0-	1684	3	46	9	N	42	4	0			143
05	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1757	3	1	9	N	1	1	0			143
06	3030	X	1385	-0-	-1645	-0-	1315	3	70	9	N	64					207
07	3131	X	2022	-0-	-1109	-0-	2019	3	3	9	N	3					210
08	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	2137	3	81	9	N	74	2	0	177	1	105
09	1740	X	1604	-0-	-136	-0-	1571	3	33	9	N	30	1	0			134
10	2015	X	1028	-0-	-987	-0-	1027	3	1	9	N	1					135
11	2160	X	2077	-0-	-83	-0-	1980	3	97	9	N	88	19	0			204
12	2232	X	839	-0-	-1393	-0-	815	3	24	9	N	22	2	0			224

TOTAL GAS PROD: 21,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 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	305226 X	121999	-0-	-183227	-0-	121999	3			N	-0-					105
02	T. A.	222902	-0-	222902	222902	222846	3	22	4	N	31	3	0			133
						34	9									
03	T. A.	202852	-0-	202852	425754	202579	3	34	4	N	217	179	0			171
						239	9									
04	T. A.	199036	-0-	199036	624790	198646	3	361	4	N	26					197
						29	9									
05	T. A.	167619	-0-	167619	792409	166973	3	634	4	N	11	3	0	171	1	34
						12	9									
06	925158 X	132749	-0-	-792409	-0-	132721	3	26	4	N	2					36
						2	9									
07	114673 X	114673	-0-	-0-	-0-	114653	3	20	4	N	-0-					36
08	135865 X	99865	-0-	-36000	-0-	99803	3	6	4	N	51					87
						56	9									
09	110008 X	87274	-0-	-22734	-0-	87274	3			N	-0-					87
10	92340 X	80507	-0-	-11833	-0-	80496	3	11	9	N	10	10	8			87
11	102600 X	70499	-0-	-32101	-0-	70489	3	10	9	N	9	9	8			87
12	106020 X	64920	-0-	-41100	-0-	64906	3	14	9	N	13	3	0	10	8	87

TOTAL GAS PROD: 1,564,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 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	3720 X	1008	-0-	-2712	-0-	236	1	490	2	N	256	191	1			127
						282	9									
02	3360 X	214	-0-	-3146	-0-	4	1	210	9	N	191	182	1			136
03	1891 X	1720	-0-	-171	-0-	185	1	1229	2	N	278	346	1			68
						306	9									
04	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	411	1	1892	2	N	368	356	1			80
						405	9									
05	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	479	1	1219	2	N	523	356	1			247
						575	9									
06	1650 X	93	-0-	-1557	-0-	18	1	75	2	N	-0-	171	1			76
07	2790 X	707	-0-	-2083	-0-	151	1	399	2	N	143	174	1			45
						157	9									
08	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	714	1	2372	2	N	1085	884	1			246
						1194	9									
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	445	1	1725	2	N	729	839	1			136
						802	9									
10	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	545	1	1578	2	N	699	710	1			125
						769	9									
11	3600 X	2227	-0-	-1373	-0-	490	1	1179	2	N	507	529	1			103
						558	9									
12	3720 X	1969	-0-	-1751	-0-	374	1	997	2	N	544	549	1			98
						598	9									

TOTAL GAS PROD: 23,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,323

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	2091 1076	1 9	1256	2	N	978	884	1			468
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	1916 875	1 9	1457	2	N	795	1016	1			247
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	1941 1357	1 9	1571	2	N	1234	1084	1			397
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	2418 946	1 9	1173	2	N	860	910	1			347
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	3316 915	1 9	208	2	N	832	685	1			494
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	2180 974	1 9	913	2	N	885	1045	1			334
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	1314 661	1 9	1786	2	N	601	697	1			238
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	1442 815	1 9	1801	2	N	741	714	1			265
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1373 508	1 9	1347	2	N	462	506	1			221
10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1409 1104	1 9	1353	2	N	1004	874	1			351
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	1285 800	1 9	1328	2	N	727	878	1			200
12	2480	X	1506	-0-	-974	-0-	783 298	1 9	425	2	N	271	184	1			287

TOTAL GAS PROD: 46,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,390

KUNDE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2333	-0-	-2193	-0-	529 701	1 9	1103	2	N	637	723	1			168
02	4088	X	10	-0-	-4078	-0-	8	1	2	9	N	2					170
03	4526	X	3217	-0-	-1309	-0-	321 767	1 9	2129	2	N	697	705	1			162
04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	641 1681	1 9	2950	2	N	1528	1599	1			91
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	853 1236	1 9	2173	2	N	1124	893	1			322
06	3120	X	2887	-0-	-233	-0-	439 602	1 9	1846	2	N	547	707	1			162
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	977 1625	1 9	4219	2	N	1477	1571	1			68
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	931 1683	1 9	3660	2	N	1530	1413	1			185
09	4380	X	4338	-0-	-42	-0-	682 1013	1 9	2643	2	N	921	1036	1			70
10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	975 1555	1 9	2821	2	N	1414	1407	1			77
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1011 1093	1 9	2431	2	N	994	916	1			155
12	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	901 1096	1 9	2400	2	N	996	1098	1			53

TOTAL GAS PROD: 49,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,867

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	5058	2	1178	9	N	1071	1082	1			109
02	5320 X	4673	-0-	-647	-0-	3608	2	1065	9	N	968	906	1			171
03	5890 X	5610	-0-	-280	-0-	4451	2	1159	9	N	1054	1083	1			142
04	5700 X	4961	-0-	-739	-0-	4266	2	695	9	N	632	705	1			69
05	5890 X	5209	-0-	-681	-0-	4144	2	1065	9	N	968	893	1			144
06	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	5246	2	2188	9	N	1989	1967	1			166
07	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	9096	2	3299	9	N	2999	3045	1			120
08	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	7351	2	2778	9	N	2525	2488	1			157
09	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	8014	2	3004	9	N	2731	2647	1			241
10	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	8029	2	3062	9	N	2784	2854	1			171
11	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	6988	2	3242	9	N	2947	2926	1			192
12	5890 X	3238	-0-	-2652	-0-	2373	2	865	9	N	786	917	1			61

TOTAL GAS PROD: 92,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,454

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3742	-0-	-908	-0-	3268	2	474	9	N	431	534	1			134
02	4200 X	3182	-0-	-1018	-0-	2860	2	322	9	N	293	179	1			248
03	4650 X	3708	-0-	-942	-0-	3129	2	579	9	N	526	706	1			68
04	4500 X	3816	-0-	-684	-0-	3418	2	398	9	N	362	352	1			78
05	4061 X	3796	-0-	-265	-0-	3554	2	242	9	N	220	178	1			120
06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3233	2	812	9	N	738	530	1			328
07	3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3284	2	349	9	N	317	521	1			124
08	3937 X	3196	-0-	-741	-0-	3021	2	175	9	N	159	169	1			114
09	4050 X	3642	-0-	-408	-0-	2970	2	672	9	N	611	539	1			186
10	4185 X	1848	-0-	-2337	-0-	1679	2	169	9	N	154	179	1			161
11	4050 X	1558	-0-	-2492	-0-	1558	2			N	-0-					161
*12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3243	2	635	9	N	577	556	1			182

TOTAL GAS PROD: 40,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,388

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3224	-0-	-0-	-0-	694	1	1983	2	N	497	521	1			235
							547	9									
02	2856	X	966	-0-	-1890	-0-	286	1	511	2	N	154	166	1			223
							169	9									
03	3162	X	2983	-0-	-179	-0-	1	1	2564	2	N	380	338	1			265
							418	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3582	2	441	9	N	401	511	1			155
05	3162	X	2736	-0-	-426	-0-	2308	2	428	9	N	389	341	1			203
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3636	2	166	9	N	151	158	1			196
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	8	1	2936	2	N	368	358	1			206
							405	9									
08	3162	X	2595	-0-	-567	-0-	1	1	2437	2	N	143	169	1			180
							157	9									
09	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	4	1	2813	2	N	497	518	1			159
							547	9									
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	29	1	3670	2	N	-0-					159
11	3060	X	2229	-0-	-831	-0-	1680	2	549	9	N	499	370	1			288
*12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3107	2	249	9	N	226	339	1			175

TOTAL GAS PROD: 36,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,705

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	13694	-0-	-2457	-0-	11199	2	2495	9	N	2268	2333	1			342
02	14084	X	12769	-0-	-1315	-0-	10385	2	2384	9	N	2167	2334	1			175
03	15593	X	14112	-0-	-1481	-0-	1	1	11337	2	N	2522	2482	1			215
							2774	9									
04	15030	X	13735	-0-	-1295	-0-	11168	2	2567	9	N	2334	2303	1			246
05	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	11532	2	2644	9	N	2404	2282	1			368
06	13680	X	11653	-0-	-2027	-0-	9489	2	2164	9	N	1967	2072	1			263
07	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	12200	2	3033	9	N	2757	2881	1			139
08	16483	X	16483	-0-	-0-	-0-	26	1	13613	2	N	2585	2613	1			111
							2844	9									
09	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	14	1	12432	2	N	2406	2321	1			196
							2647	9									
10	15221	X	14283	-0-	-938	-0-	6	1	12022	2	N	2050	2120	1			126
							2255	9									
11	15960	X	12629	-0-	-3331	-0-	29	1	10410	2	N	1991	1990	1			127
							2190	9									
12	16492	X	4199	-0-	-12293	-0-	7	1	3470	2	N	656	544	1			239
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 158,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,107

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	83	1	9824	2	N	1459	1020	1			612
							1605	9									
02	9016	X	8034	-0-	-982	-0-	69	1	6846	2	N	1017	1424	1			205
							1119	9									
03	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	299	1	8750	2	N	1022	1044	1			183
							1124	9									
04	11130	X	10391	-0-	-739	-0-	204	1	8830	2	N	1234	1259	1			158
							1357	9									
05	11501	X	7340	-0-	-4161	-0-	128	1	6005	2	N	1097	905	1			350
							1207	9									
06	11130	X	9982	-0-	-1148	-0-	115	1	8776	2	N	992	1063	1			279
							1091	9									
07	10726	X	10564	-0-	-162	-0-	194	1	9167	2	N	1094	1092	1			281
							1203	9									
08	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	57	1	9612	2	N	1241	1399	1			123
							1365	9									
09	10380	X	9691	-0-	-689	-0-	8460	2	1231	9	N	1119	1049	1			193
10	10571	X	10363	-0-	-208	-0-	51	1	8765	2	N	1406	1392	1			207
							1547	9									
11	10680	X	10528	-0-	-152	-0-	104	1	9205	2	N	1108	1070	1			245
							1219	9									
12	11036	X	9049	-0-	-1987	-0-	72	1	7874	2	N	1003	1074	1			174
							1103	9									

TOTAL GAS PROD: 118,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,792

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

01	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	16511	2	1797	9	N	1634	1448	1			522
02	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	11633	2	1949	9	N	1772	1781	1			513
03	18228	X	13693	-0-	-4535	-0-	12147	2	1546	9	N	1405	1785	1			133
04	17640	X	13527	-0-	-4113	-0-	12358	2	1169	9	N	1063	1069	1			127
05	18228	X	14210	-0-	-4018	-0-	12639	2	1571	9	N	1428	1244	1			311
06	17640	X	12785	-0-	-4855	-0-	11853	2	932	9	N	847	1063	1			95
07	15035	X	14272	-0-	-763	-0-	12565	2	1707	9	N	1552	1251	1			396
08	14198	X	10335	-0-	-3863	-0-	9561	2	774	9	N	704	880	1			220
*09	36490	X	36490	-0-	-0-	-0-	32000	2	4490	9	N	4082	4144	1			158
*10	64145	X	64145	-0-	-0-	-0-	56751	2	7394	9	N	6722	6607	1			273
*11	59551	X	59551	-0-	-0-	-0-	52293	2	7258	9	N	6598	6580	1			291
*12	35416	X	35416	-0-	-0-	-0-	30939	2	4477	9	N	4070	4191	1			170

TOTAL GAS PROD: 306,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,877

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	1738	1	9466	2	N	1508	1695	1			161
							1659	9									
02	8092	X	3050	-0-	-5042	-0-	595	1	1930	2	N	477	514	1			124
							525	9									
03	8959	X	6684	-0-	-2275	-0-	5886	2	798	9	N	725	510	1			339
04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	1	1	7126	2	N	1554	1564	1			329
							1709	9									
05	8959	X	6857	-0-	-2102	-0-	5452	2	1405	9	N	1277	1375	1			231
06	8670	X	5347	-0-	-3323	-0-	4486	2	861	9	N	783	882	1			132
07	8959	X	5442	-0-	-3517	-0-	1	1	4327	2	N	1013	1002	1			143
							1114	9									
08	8959	X	6145	-0-	-2814	-0-	4486	2	1659	9	N	1508	1497	1			154
09	8670	X	4259	-0-	-4411	-0-	2	1	3341	2	N	833	853	1			134
							916	9									
10	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	213	1	8303	2	N	1182	843	1			473
							1300	9									
11	8670	X	5890	-0-	-2780	-0-	451	1	4706	2	N	666	1044	1			95
							733	9									
12	8959	X	5993	-0-	-2966	-0-	407	1	4189	2	N	1270	1104	1			261
							1397	9									

TOTAL GAS PROD: 81,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,796

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	2141	1	13786	2	N	1153	1246	1			117
							1268	9									
02	18273	X	18273	-0-	-0-	-0-	1887	1	14430	2	N	1778	1634	1			261
							1956	9									
03	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	2403	1	15600	2	N	1754	1775	1			240
							1929	9									
04	14370	X	4557	-0-	-9813	-0-	635	1	3380	2	N	493	543	1			190
							542	9									
05	14849	X	4014	-0-	-10835	-0-	260	1	2648	2	N	1005	1034	1			161
							1106	9									
06	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	2510	1	14639	2	N	6018	6007	1			172
							6620	9									
07	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	2337	1	15766	2	N	5857	5869	1			160
							6443	9									
08	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	2160	1	14586	2	N	4273	3933	1			500
							4700	9									
09	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	2028	1	18963	2	N	3286	3560	1			226
							3615	9									
10	24983	X	24983	-0-	-0-	-0-	1446	1	20682	2	N	2595	2521	1			300
							2855	9									
11	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1206	1	15839	2	N	2453	2511	1			242
							2698	9									
12	14849	X	1628	-0-	-13221	-0-	337	1	1074	2	N	197	185	1			254
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 204,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,862

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	611	1	3289	2	N	1381	1268	1			197
						1519	9									
02	4172 X	2930	-0-	-1242	-0-	180	1	1828	2	N	838	853	1			182
						922	9									
03	4619 X	4551	-0-	-68	-0-	475	1	2810	2	N	1151	703	1			630
						1266	9									
04	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	1796	1	5361	2	N	1291	1756	1			165
						1420	9									
05	5022 X	4698	-0-	-324	-0-	1009	1	2472	2	N	1106	1060	1			211
						1217	9									
06	4860 X	204	-0-	-4656	-0-	204	1			N	-0-					211
07	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	1233	1	3872	2	N	1452	1392	1			271
						1597	9									
08	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	1945	1	4405	2	N	1799	1749	1			321
						1979	9									
09	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	1828	1	3314	2	N	1462	1597	1			186
						1608	9									
10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	2194	1	3198	2	N	1143	894	1			435
						1257	9									
11	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	2158	1	2771	2	N	1020	1228	1			227
						1122	9									
*12	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	2136	1	2371	2	N	980	878	1			329
						1078	9									

TOTAL GAS PROD: 66,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,623

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

01	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	5453	2	1359	9	N	1235	680	1			714
02	5516 X	5455	-0-	-61	-0-	4831	2	624	9	N	567	706	1			575
03	6107 X	5968	-0-	-139	-0-	4752	2	1216	9	N	1105	1065	1			615
04	5910 X	3961	-0-	-1949	-0-	3628	2	333	9	N	303	355	1			563
05	6107 X	90	-0-	-6017	-0-	60	2	30	9	N	27	363	1			227
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					227
07	6045 X	2733	-0-	-3312	-0-	2419	2	314	9	N	285	181	1			331
08	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	6253	2	1174	9	N	1067	1214	1			184
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4024	2	754	9	N	685	683	1			186
10	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					186
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					186
12	6107 X	4930	-0-	-1177	-0-	4184	2	746	9	N	678	552	1			312

TOTAL GAS PROD: 42,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,952

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	13699	3	4695	9	N	4268	3969	1			759
02	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	1	1	9915	3	N	2829	3282	1			306
							3112	9									
03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	1	1	7450	3	N	2817	2410	1			713
							3099	9									
04	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	9917	3	3461	9	N	3146	3547	1			312
05	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	1	1	8480	3	N	2591	2674	1			229
							2850	9									
06	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1	1	6284	3	N	2426	2164	1			491
							2669	9									
07	41204	X	41204	-0-	-0-	-0-	18	1	29066	3	N	11018	11030	1			479
							12120	9									
08	34121	X	34121	-0-	-0-	-0-	79	1	24205	3	N	8943	9021	1			401
							9837	9									
09	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	33	1	15686	3	N	6447	6043	1			805
							7092	9									
10	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	5	1	12123	3	N	4520	5096	1			229
							4972	9									
11	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	7775	3	3776	9	N	3433	3255	1			407
*12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	21	1	6744	3	N	2605	2850	1			162
							2866	9									

TOTAL GAS PROD: 212,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,043

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	28459	2	3456	9	N	3142	3428	1			134
02	28484	X	28484	-0-	-0-	-0-	25075	2	3409	9	N	3099	3070	1			163
03	30270	X	30270	-0-	-0-	-0-	390	1	26477	2	N	3094	3042	1			215
							3403	9									
04	25063	X	25063	-0-	-0-	-0-	953	1	21318	2	N	2538	2501	1			252
							2792	9									
05	25794	X	25794	-0-	-0-	-0-	986	1	21926	2	N	2620	2481	1			391
							2882	9									
06	24330	X	19794	-0-	-4536	-0-	476	1	17257	2	N	1874	2114	1			151
							2061	9									
07	25141	X	19149	-0-	-5992	-0-	16925	2	2224	9	N	2022	1957	1			216
08	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	326	1	21516	2	N	4178	3721	1			673
							4596	9									
09	35456	X	35456	-0-	-0-	-0-	325	1	28667	2	N	5876	6297	1			252
							6464	9									
10	33479	X	33479	-0-	-0-	-0-	34	1	28021	2	N	4931	4799	1			384
							5424	9									
11	24330	X	22112	-0-	-2218	-0-	2	1	18425	2	N	3350	3423	1			311
							3685	9									
12	25141	X	18010	-0-	-7131	-0-	15425	2	2585	9	N	2350	2387	1			274

TOTAL GAS PROD: 315,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,074

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	85	-0-	-10765	-0-	77	1	8	2	N	-0-					114
02	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	843	1	18042	2	N	535	524	1			125
							589	9									
03	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	1471	1	14395	2	N	351	335	1			141
							386	9									
04	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	1407	1	15105	2	N	496	531	1			106
							546	9									
*05	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	777	1	17758	2	N	596	510	1			192
							656	9									
*06	20516	X	20516	-0-	-0-	-0-	149	1	19576	2	N	719	809	1			102
							791	9									
*07	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	713	1	16099	2	N	725	522	1			305
							798	9									
*08	15903	X	11542	-0-	-4361	-0-	470	1	10373	2	N	635	850	1			90
							699	9									
*09	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	31	1	19272	2	N	713	687	1			116
							784	9									
*10	15903	X	15714	-0-	-189	-0-	21	1	15102	2	N	537	504	1			149
							591	9									
*11	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	9	1	17622	2	N	676	723	1			102
							744	9									
*12	16981	X	16981	-0-	-0-	-0-	16342	2	639	9	N	581	547	1			136

TOTAL GAS PROD: 192,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,564

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	507	1	3120	2	N	1091	1269	1			154
							1200	9									
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	417	1	2697	2	N	722	700	1			176
							794	9									
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	421	1	2976	2	N	992	1061	1			107
							1091	9									
04	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	434	1	3039	2	N	834	677	1			264
							917	9									
05	4092	X	2889	-0-	-1203	-0-	375	1	2077	2	N	397	535	1			126
							437	9									
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	310	1	3190	2	N	723	703	1			146
							795	9									
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	377	1	2894	2	N	1111	1028	1			229
							1222	9									
08	4092	X	1046	-0-	-3046	-0-	171	1	533	2	N	311	364	1			176
							342	9									
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					176
10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1133	1	3076	2	N	1003	1045	1			134
							1103	9									
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	1741	1	2053	2	N	1205	1022	1			317
							1326	9									
*12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1723	1	1580	2	N	723	909	1			131
							795	9									

TOTAL GAS PROD: 44,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,112

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	1788	1	6191	2	N	942	1179	1			228
							1036	9									
02	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	1583	1	5866	2	N	501	533	1			196
							551	9									
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1718	1	7178	2	N	998	691	1			503
							1098	9									
04	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	1918	1	7630	2	N	982	1225	1			260
							1080	9									
05	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	2010	1	6292	2	N	852	843	1			269
							937	9									
06	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	2352	1	4936	2	N	769	680	1			358
							846	9									
07	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	3942	1	4034	2	N	918	1011	1			265
							1010	9									
08	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	2603	1	4515	2	N	755	864	1			156
							831	9									
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	2105	1	5017	2	N	611	696	1			71
							672	9									
10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	2007	1	5125	2	N	1078	852	1			297
							1186	9									
11	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	2045	1	4135	2	N	711	703	1			305
							782	9									
12	7192	X	7052	-0-	-140	-0-	2823	1	3766	2	N	421	537	1			189
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 102,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,538

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	976	1	2309	9	N	2099	2054	1			309
02	9660	X	4104	-0-	-5556	-0-	1206	1	976	3	N	1747	1762	1			294
							1922	9									
03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	973	1	3691	3	N	1696	713	0	1046	1	231
							1866	9									
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	210	1	4052	3	N	1805	1346	0	345	1	345
							1986	9									
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	113	1	5584	3	N	1380	1380	0			345
							1518	9									
06	6360	X	5890	-0-	-470	-0-	224	1	4491	3	N	1068	707	0	520	1	186
							1175	9									
07	6541	X	6114	-0-	-427	-0-	285	1	4531	3	N	1180	1180	0			186
							1298	9									
08	7223	X	5003	-0-	-2220	-0-	248	1	3668	3	N	988	988	0			186
							1087	9									
09	6990	X	5308	-0-	-1682	-0-	221	1	3844	3	N	1130	1130	0			186
							1243	9									
10	7223	X	5505	-0-	-1718	-0-	280	1	4017	3	N	1098	1098	0			186
							1208	9									
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	155	1	3186	3	N	1482	1012	0	539	1	117
							1630	9									
12	4371	X	3520	-0-	-851	-0-	38	1	2766	3	N	651	651	0			117
							716	9									

TOTAL GAS PROD: 63,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,324

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	5914	-0-	-7540	-0-	39	1	5004	2	N	792	715	1			212
							871	9									
02	12152	X	8611	-0-	-3541	-0-	200	1	7112	2	N	1181	905	1			488
							1299	9									
03	13454	X	10018	-0-	-3436	-0-	166	1	8689	2	N	1057	1266	1			279
							1163	9									
04	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	6	1	15384	2	N	820	903	1			196
							902	9									
05	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	161	1	9440	2	N	591	533	1			254
							650	9									
06	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	112	1	14827	2	N	802	878	1			178
							882	9									
07	16833	X	16108	-0-	-725	-0-	336	1	14987	2	N	714	694	1			198
							785	9									
08	16833	X	16022	-0-	-811	-0-	330	1	14812	2	N	800	689	1			309
							880	9									
09	16290	X	16205	-0-	-85	-0-	268	1	15098	2	N	763	854	1			218
							839	9									
10	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	323	1	15449	2	N	892	717	1			393
							981	9									
11	15810	X	2464	-0-	-13346	-0-	76	1	2387	2	N	1	184	1			210
							1	9									
12	16740	X	12884	-0-	-3856	-0-	315	1	11582	2	N	897	879	1			228
							987	9									

TOTAL GAS PROD: 147,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,310

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	3	1	5579	2	N	2389	2522	1			280
							2628	9									
02	5236	X	4765	-0-	-471	-0-	3095	2	1670	9	N	1518	1007	1			791
03	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	6112	2	1823	9	N	1657	2105	1			343
04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	3	1	4575	2	N	1598	1706	1			235
							1758	9									
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	12	1	4410	2	N	1791	1754	1			272
							1970	9									
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	4284	2	1573	9	N	1430	1533	1			169
07	5797	X	5613	-0-	-184	-0-	62	1	3981	2	N	1427	1379	1			217
							1570	9									
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	337	1	4565	2	N	1578	1372	1			423
							1736	9									
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	307	1	4394	2	N	1281	1569	1			135
							1409	9									
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	418	1	4287	2	N	1451	1420	1			166
							1596	9									
11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	1198	1	3870	2	N	1468	1246	1			388
							1615	9									
*12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	1984	1	3860	2	N	1158	1438	1			108
							1274	9									

TOTAL GAS PROD: 77,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,746

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	114	1	5797	2	N	1782	1626	0	191	1	287
							1960	9									
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	134	1	5262	2	N	1606	1606	0			287
							1767	9									
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	184	1	5414	2	N	1459	1459	0			287
							1605	9									
04	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	238	1	5373	2	N	1730	1528	0	297	1	192
							1903	9									
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	234	1	5166	2	N	1525	1525	0			192
							1678	9									
06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	437	1	5253	2	N	1417	1417	0			192
							1559	9									
07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	413	1	5121	2	N	1481	1481	0			192
							1629	9									
08	7006	X	6676	-0-	-330	-0-	315	1	4947	2	N	1285	1241	0	155	1	81
							1414	9									
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	279	1	4746	2	N	1603	1346	0			338
							1763	9									
10	7006	X	6335	-0-	-671	-0-	269	1	4644	2	N	1293	911	0	352	1	368
							1422	9									
11	5790	X	5572	-0-	-218	-0-	226	1	3990	2	N	1233	484	0	720	1	397
							1356	9									
12	5983	X	5974	-0-	-9	-0-	209	1	4399	2	N	1242	1242	0			397
							1366	9									

TOTAL GAS PROD: 82,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,656

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 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	11966	X	8952	-0-	-3014	-0-	126	1	7137	2	N	1535	1201	1			471
							1689	9									
02	10808	X	7005	-0-	-3803	-0-	14	1	5779	2	N	1102	1227	1			346
							1212	9									
03	10819	X	7134	-0-	-3685	-0-	41	1	6067	2	N	933	1031	1			248
							1026	9									
04	8670	X	7016	-0-	-1654	-0-	8	1	5543	2	N	1332	1364	1			216
							1465	9									
05	8959	X	6493	-0-	-2466	-0-	24	1	5227	2	N	1129	1206	1			139
							1242	9									
06	8670	X	6215	-0-	-2455	-0-	51	1	4950	2	N	1104	1004	1			239
							1214	9									
07	7750	X	6007	-0-	-1743	-0-	352	1	4700	2	N	868	892	1			215
							955	9									
08	7254	X	5959	-0-	-1295	-0-	184	1	4718	2	N	961	1058	1			118
							1057	9									
09	7020	X	5623	-0-	-1397	-0-	29	1	4414	2	N	1073	889	1			302
							1180	9									
10	6479	X	5680	-0-	-799	-0-	15	1	4442	2	N	1112	1213	1			201
							1223	9									
11	6210	X	5051	-0-	-1159	-0-	44	1	4135	2	N	793	863	1			131
							872	9									
12	6014	X	5109	-0-	-905	-0-	58	1	4248	2	N	730	720	1			141
							803	9									

TOTAL GAS PROD: 76,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,672

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	1883 1680	1 9	4591	2	N	1527	1412	1			343
02	8820	X	5428	-0-	-3392	-0-	1508 757	1 9	3163	2	N	688	860	1			171
03	9765	X	6181	-0-	-3584	-0-	1759 1161	1 9	3261	2	N	1055	877	1			349
04	9450	X	5477	-0-	-3973	-0-	1205 1058	1 9	3214	2	N	962	1033	1			278
05	9765	X	5586	-0-	-4179	-0-	1404 959	1 9	3223	2	N	872	838	1			312
06	7890	X	5549	-0-	-2341	-0-	1452 1018	1 9	3079	2	N	925	893	1			344
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	1165 1825	1 9	7934	2	N	1659	1721	1			282
08	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	1353 1602	1 9	6527	2	N	1456	1423	1			315
09	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1361 1187	1 9	5739	2	N	1079	1259	1			135
10	9765	X	9457	-0-	-308	-0-	1323 1356	1 9	6778	2	N	1233	900	1			468
11	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	1413 866	1 9	7962	2	N	787	1026	1			229
12	9765	X	8080	-0-	-1685	-0-	1220 570	1 9	6290	2	N	518	541	1			206

TOTAL GAS PROD: 92,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,761

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

01	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	392 1852	1 9	3643	2	N	1684	1458	0	169	1	218
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	366 1818	1 9	2772	2	N	1653	1235	0	353	1	283
03	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	376 1828	1 9	3138	2	N	1662	1662	0			283
04	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	359 1772	1 9	4139	2	N	1611	1563	0	160	1	171
05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	352 1730	1 9	4296	2	N	1573	1573	0			171
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	178 1213	1 9	3092	2	N	1103	1103	0			171
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	2 1722	1 9	4549	2	N	1565	1565	0			171
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5 1546	1 9	3866	2	N	1405	1405	0			171
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	6 1454	1 9	3597	2	N	1322	1322	0			171
10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	126 1360	1 9	3554	2	N	1236	738	0	530	1	139
11	6060	X	3663	-0-	-2397	-0-	114 1266	1 9	2283	2	N	1151	849	0	178	1	263
12	6262	X	3041	-0-	-3221	-0-	148 1480	1 9	1413	2	N	1345	417	0	722	1	469

TOTAL GAS PROD: 61,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,310

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	5127	-0-	-3832	-0-	500	1	3219	2	N	1280	1280	0			192
							1408	9									
02	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	364	1	6970	2	N	2400	2262	0	188	1	142
							2640	9									
03	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	243	1	6717	2	N	1932	1932	0			142
							2125	9									
04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	199	1	6321	2	N	1951	1951	0			142
							2146	9									
05	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	174	1	6485	2	N	1923	1923	0			142
							2115	9									
06	8670	X	8019	-0-	-651	-0-	177	1	5958	2	N	1713	1713	0			142
							1884	9									
07	8959	X	6953	-0-	-2006	-0-	117	1	5083	2	N	1594	1379	0	167	1	190
							1753	9									
08	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	4	1	9482	2	N	2371	2371	0			190
							2608	9									
09	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	7804	2	2335	9	N	2123	1943	0	172	1	198
10	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	11	1	7423	2	N	1713	1713	0			198
							1884	9									
11	11700	X	9379	-0-	-2321	-0-	74	1	7558	2	N	1588	1588	0			198
							1747	9									
12	12090	X	9073	-0-	-3017	-0-	173	1	7236	2	N	1513	1513	0			198
							1664	9									

TOTAL GAS PROD: 106,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,101

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 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	25108	X	25108	-0-	-0-	-0-	160	1	23716	2	N	1120	158	0	1071	1	193
							1232	9									
02	28314	X	28314	-0-	-0-	-0-	198	1	26959	2	N	1052	1052	0			193
							1157	9									
03	30702	X	30702	-0-	-0-	-0-	112	1	28051	2	N	2308	2308	0			193
							2539	9									
04	24450	X	19753	-0-	-4697	-0-	370	1	18404	2	N	890	890	0			193
							979	9									
05	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	699	1	23922	2	N	1048	1048	0			193
							1153	9									
06	24450	X	22568	-0-	-1882	-0-	330	1	21075	2	N	1057	913	0	183	1	154
							1163	9									
07	25265	X	20042	-0-	-5223	-0-	360	1	18976	2	N	642	463	0	179	1	154
							706	9									
08	25265	X	17535	-0-	-7730	-0-	363	1	16401	2	N	701	225	0	508	1	122
							771	9									
09	24450	X	17868	-0-	-6582	-0-	290	1	16910	2	N	607	607	0			122
							668	9									
10	25265	X	15054	-0-	-10211	-0-	375	1	13962	2	N	652	471	0	177	1	126
							717	9									
11	15660	X	13649	-0-	-2011	-0-	367	1	12654	2	N	571	571	0			126
							628	9									
12	16182	X	13190	-0-	-2992	-0-	440	1	12128	2	N	565	565	0			126
							622	9									

TOTAL GAS PROD: 249,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,213

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 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	10850	X	9901	-0-	-949	-0-	29	1	8539	2	N	1212	1438	1			237
							1333	9									
02	9800	X	7610	-0-	-2190	-0-	29	1	6103	2	N	1344	1353	1			228
							1478	9									
03	9207	X	8598	-0-	-609	-0-	82	1	6808	2	N	1553	1631	1			150
							1708	9									
04	9570	X	7406	-0-	-2164	-0-	6161	2	1245	9	N	1132	1095	1			187
05	9889	X	5678	-0-	-4211	-0-	161	1	4473	2	N	949	881	1			255
							1044	9									
06	9570	X	7307	-0-	-2263	-0-	271	1	5747	2	N	1172	1210	1			217
							1289	9									
07	8587	X	7296	-0-	-1291	-0-	279	1	5599	2	N	1289	1036	1			470
							1418	9									
08	8587	X	7109	-0-	-1478	-0-	277	1	5534	2	N	1180	1392	1			258
							1298	9									
09	7410	X	6584	-0-	-826	-0-	275	1	5227	2	N	984	1059	1			183
							1082	9									
10	7564	X	6848	-0-	-716	-0-	321	1	5306	2	N	1110	1098	1			195
							1221	9									
11	7320	X	6196	-0-	-1124	-0-	317	1	4495	2	N	1258	911	1			542
							1384	9									
*12	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	353	1	6714	2	N	1596	1798	1			340
							1756	9									

TOTAL GAS PROD: 89,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,779

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	270	1	10828	3	N	3618	3618	0			93
							3980	9									
02	12236	X	11316	-0-	-920	-0-	187	1	8313	3	N	2560	2318	0	186	1	149
							2816	9									
03	13547	X	12792	-0-	-755	-0-	210	1	9606	3	N	2705	2705	0			149
							2976	9									
04	14580	X	12500	-0-	-2080	-0-	303	1	8684	3	N	3194	2652	0	524	1	167
							3513	9									
05	15066	X	11544	-0-	-3522	-0-	187	1	8324	3	N	2757	2757	0			167
							3033	9									
06	14580	X	10386	-0-	-4194	-0-	171	1	7733	3	N	2256	2256	0			167
							2482	9									
07	12927	X	10701	-0-	-2226	-0-	186	1	7931	3	N	2349	2349	0			167
							2584	9									
08	12927	X	10184	-0-	-2743	-0-	178	1	7455	3	N	2319	2192	0	182	1	112
							2551	9									
09	12510	X	9635	-0-	-2875	-0-	185	1	7149	3	N	2092	2092	0			112
							2301	9									
10	11532	X	9264	-0-	-2268	-0-	211	1	6801	3	N	2047	2047	0			112
							2252	9									
11	9510	X	8230	-0-	-1280	-0-	169	1	5973	3	N	1898	1898	0			112
							2088	9									
12	9827	X	6073	-0-	-3754	-0-	64	1	4480	3	N	1390	1390	0			112
							1529	9									

TOTAL GAS PROD: 127,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,185

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11181	-0-	-2769	-0-	1032 1649	1 9	8500	2	N	1499	1405	1			260
02	12152	X	10140	-0-	-2012	-0-	867 1814	1 9	7459	2	N	1649	1759	1			150
03	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	915 1483	1 9	7997	2	N	1348	1357	1			141
04	12810	X	3915	-0-	-8895	-0-	415 759	1 9	2741	2	N	690	688	1			143
05	11408	X	10278	-0-	-1130	-0-	741 1960	1 9	7577	2	N	1782	1736	1			189
06	10860	X	9489	-0-	-1371	-0-	680 1701	1 9	7108	2	N	1546	1555	1			180
07	11222	X	9189	-0-	-2033	-0-	616 1502	1 9	7071	2	N	1365	1397	1			148
08	10385	X	8751	-0-	-1634	-0-	659 1381	1 9	6711	2	N	1255	1249	1			154
09	9960	X	7988	-0-	-1972	-0-	641 1181	1 9	6166	2	N	1074	1058	1			170
10	10292	X	8620	-0-	-1672	-0-	644 1550	1 9	6426	2	N	1409	1447	1			132
11	9480	X	7023	-0-	-2457	-0-	557 1440	1 9	5026	2	N	1309	1272	1			169
12	9176	X	6502	-0-	-2674	-0-	614 1360	1 9	4528	2	N	1236	1274	1			131

TOTAL GAS PROD: 103,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,162

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

01	28241	X	15167	-0-	-13074	-0-	12878	2	2289	9	N	2081	1953	1			197
02	28392	X	12014	-0-	-16378	-0-	10500	2	1514	9	N	1376	1407	1			166
03	31434	X	20238	-0-	-11196	-0-	17470	2	2768	9	N	2516	2500	1			182
04	30420	X	20720	-0-	-9700	-0-	17596	2	3124	9	N	2840	2870	1			152
05	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	17504	2	2394	9	N	2176	2112	1			216
06	19590	X	9784	-0-	-9806	-0-	8238	2	1546	9	N	1405	1566	1			55
07	21421	X	11514	-0-	-9907	-0-	10117	2	1397	9	N	1270	1240	1			85
08	21421	X	17275	-0-	-4146	-0-	14481	2	2794	9	N	2540	2122	1			503
09	20730	X	17240	-0-	-3490	-0-	15033	2	2207	9	N	2006	2351	1			158
10	19902	X	15641	-0-	-4261	-0-	13562	2	2079	9	N	1890	1969	1			79
11	16710	X	13623	-0-	-3087	-0-	11829	2	1794	9	N	1631	1455	1			255
12	17825	X	3111	-0-	-14714	-0-	2706	2	405	9	N	368	547	1			76

TOTAL GAS PROD: 176,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,099

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-	352	1	16027	3	N	2609	2407	0	179	1	131
							2870	9									
02	15988	X	11730	-0-	-4258	-0-	197	1	9637	3	N	1724	950	0	542	1	363
							1896	9									
03	17081	X	11500	-0-	-5581	-0-	46	1	9613	3	N	1674	1674	0			363
							1841	9									
04	17040	X	15736	-0-	-1304	-0-	229	1	12957	3	N	2318	1958	0	537	1	186
							2550	9									
05	19251	X	14876	-0-	-4375	-0-	231	1	12256	3	N	2172	2172	0			186
							2389	9									
06	0	W	9672	-0-	9672	9672	274	1	7808	3	N	1445	1329	0	176	1	126
							1590	9									
07	0	W	11050	-0-	11050	20722	2	1	9212	3	N	1669	1286	0	370	1	139
							1836	9									
08	34197	X	13475	-0-	-20722	-0-	1	1	10854	3	N	2382	1474	0	888	1	159
							2620	9									
09	15750	X	13848	-0-	-1902	-0-	11730	3	2118	9	N	1925	1242	0	711	1	131
10	14880	X	14200	-0-	-680	-0-	237	1	11991	3	N	1793	1793	0			131
							1972	9									
11	13099	X	13099	-0-	-0-	-0-	249	1	10825	3	N	1841	1613	0	182	1	177
							2025	9									
12	14322	X	12359	-0-	-1963	-0-	267	1	10370	3	N	1565	1565	0			177
							1722	9									

TOTAL GAS PROD: 160,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,117

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31682	X	18107	-0-	-13575	-0-	237	1	16255	2	N	1468	1447	1			235
							1615	9									
*02	28616	X	18043	-0-	-10573	-0-	202	1	16099	2	N	1584	1631	1			188
							1742	9									
03	27001	X	13805	-0-	-13196	-0-	165	1	12377	2	N	1148	1087	1			249
							1263	9									
04	26130	X	17922	-0-	-8208	-0-	203	1	15993	2	N	1569	1435	1			383
							1726	9									
05	22444	X	20945	-0-	-1499	-0-	65	1	19144	2	N	1578	1785	1			176
							1736	9									
06	19560	X	17838	-0-	-1722	-0-	2	1	16141	2	N	1541	1581	1			136
							1695	9									
07	23811	X	23811	-0-	-0-	-0-	4	1	21988	2	N	1654	1566	1			224
							1819	9									
08	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	24138	2	2109	9	N	1917	1797	1			344
09	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	35	1	22319	2	N	1055	1244	1			155
							1161	9									
10	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	144	1	22094	2	N	1784	1775	1			164
							1962	9									
11	25410	X	21417	-0-	-3993	-0-	157	1	19843	2	N	1288	1284	1			168
							1417	9									
12	26257	X	21747	-0-	-4510	-0-	30	1	19843	2	N	1704	1638	1			234
							1874	9									

TOTAL GAS PROD: 247,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,290

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	203	1	7743	3	N	2094	1742	0			742
							2303	9									
02	8792	X	7577	-0-	-1215	-0-	200	1	5688	3	N	1535	455	0	1610	1	212
							1689	9									
03	9734	X	7755	-0-	-1979	-0-	196	1	5880	3	N	1526	385	0	1090	1	263
							1679	9									
04	9420	X	128	-0-	-9292	-0-	96	1	32	3	N	-0-					263
05	9734	X	6030	-0-	-3704	-0-	194	1	4347	3	N	1354	1354	0			263
							1489	9									
06	9420	X	7468	-0-	-1952	-0-	170	1	5612	3	N	1533	1288	0	328	1	180
							1686	9									
07	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	288	1	11088	3	N	2142	2142	0			180
							2356	9									
08	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	99	1	7942	3	N	1663	1663	0			180
							1829	9									
09	7470	X	7115	-0-	-355	-0-	13	1	5790	3	N	1193	540	0	539	1	294
							1312	9									
10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	131	1	8215	3	N	1621	1096	0	532	1	287
							1783	9									
11	13290	X	10318	-0-	-2972	-0-	198	1	8159	3	N	1783	642	0	911	1	517
							1961	9									
12	13733	X	4411	-0-	-9322	-0-	266	1	3409	3	N	669	593	0	349	1	244
							736	9									

TOTAL GAS PROD: 94,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,113

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

01	55583	X	42656	-0-	-12927	-0-	976	1	33918	2	N	7056	7098	1			511
							7762	9									
02	33868	X	33868	-0-	-0-	-0-	908	1	26569	2	N	5810	6098	1			223
							6391	9									
03	37076	X	32276	-0-	-4800	-0-	678	1	25298	2	N	5727	5345	1			605
							6300	9									
04	35880	X	27033	-0-	-8847	-0-	541	1	21701	2	N	4355	4421	1			539
							4791	9									
05	37076	X	25845	-0-	-11231	-0-	557	1	20420	2	N	4425	4233	1			731
							4868	9									
06	35880	X	21979	-0-	-13901	-0-	539	1	17339	2	N	3728	4031	1			428
							4101	9									
07	33449	X	21345	-0-	-12104	-0-	551	1	16896	2	N	3544	3327	1			645
							3898	9									
08	28799	X	21122	-0-	-7677	-0-	520	1	17761	2	N	2583	3008	1			220
							2841	9									
09	23850	X	21522	-0-	-2328	-0-	406	1	17605	2	N	3192	3167	1			245
							3511	9									
10	23126	X	18968	-0-	-4158	-0-	297	1	15569	2	N	2820	2482	1			583
							3102	9									
11	19590	X	17141	-0-	-2449	-0-	282	1	14188	2	N	2428	2703	1			308
							2671	9									
12	22227	X	17106	-0-	-5121	-0-	346	1	13992	2	N	2516	2529	1			295
							2768	9									

TOTAL GAS PROD: 300,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,184

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	14965	-0-	-4255	-0-	173	1	12249	2	N	2312	2312	0			210
							2543	9									
02	16268	X	13456	-0-	-2812	-0-	73	1	11274	2	N	1917	1917	0			210
							2109	9									
03	17794	X	12635	-0-	-5159	-0-	118	1	10339	2	N	1980	1980	0			210
							2178	9									
04	16620	X	12277	-0-	-4343	-0-	68	1	9858	2	N	2137	2137	0			210
							2351	9									
05	15841	X	14133	-0-	-1708	-0-	4	1	11576	2	N	2321	2321	0			210
							2553	9									
06	14490	X	13184	-0-	-1306	-0-	75	1	10933	2	N	1978	1422	0	364	1	402
							2176	9									
07	14911	X	11594	-0-	-3317	-0-	212	1	9173	2	N	2008	1920	1			490
							2209	9									
08	14136	X	11684	-0-	-2452	-0-	18	1	9606	2	N	1873	1874	0	166	1	323
							2060	9									
09	13680	X	11443	-0-	-2237	-0-	41	1	9350	2	N	1865	1865	0			323
							2052	9									
10	14136	X	12157	-0-	-1979	-0-	9819	2	2338	9	N	2125	1916	0	339	1	193
11	11490	X	10056	-0-	-1434	-0-	12	1	8215	2	N	1663	1663	0			193
							1829	9									
12	11811	X	10913	-0-	-898	-0-	104	1	9024	2	N	1623	1294	0	373	1	149
							1785	9									

TOTAL GAS PROD: 148,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,802

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	12739	-0-	-5365	-0-	427	1	10642	2	N	1518	1581	1			268
							1670	9									
02	15008	X	12447	-0-	-2561	-0-	58	1	9965	2	N	2204	2248	1			224
							2424	9									
03	16616	X	12839	-0-	-3777	-0-	10954	2	1885	9	N	1714	1566	1			372
04	14550	X	11985	-0-	-2565	-0-	1	1	10239	2	N	1586	1587	1			371
							1745	9									
05	14260	X	11901	-0-	-2359	-0-	10232	2	1669	9	N	1517	1745	1			143
06	13350	X	11815	-0-	-1535	-0-	1	1	9981	2	N	1666	1592	1			217
							1833	9									
07	13795	X	11789	-0-	-2006	-0-	9945	2	1844	9	N	1676	1723	1			170
08	12834	X	11374	-0-	-1460	-0-	9911	2	1463	9	N	1330	1236	1			264
09	11820	X	10902	-0-	-918	-0-	102	1	9144	2	N	1505	1534	1			235
							1656	9									
10	12214	X	11004	-0-	-1210	-0-	38	1	9392	2	N	1431	1452	1			214
							1574	9									
11	11820	X	9074	-0-	-2746	-0-	136	1	7416	2	N	1384	1416	1			182
							1522	9									
12	11780	X	7492	-0-	-4288	-0-	238	1	5911	2	N	1221	1275	1			128
							1343	9									

TOTAL GAS PROD: 135,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,752

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26939 X	20858	-0-	-6081	-0-	262	1	19913	2	N	621	717	1			230
						683	9									
02	23940 X	18721	-0-	-5219	-0-	268	1	17833	2	N	564	544	1			250
						620	9									
03	22816 X	17110	-0-	-5706	-0-	272	1	16269	2	N	517	540	1			227
						569	9									
04	20910 X	19483	-0-	-1427	-0-	260	1	18451	2	N	702	716	1			213
						772	9									
05	21607 X	20978	-0-	-629	-0-	142	1	20199	2	N	579	529	1			263
						637	9									
06	20190 X	9067	-0-	-11123	-0-	40	1	8661	2	N	333	356	1			240
						366	9									
07	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	221	1	22902	2	N	356	334	1			262
						392	9									
08	20987 X	17764	-0-	-3223	-0-	254	1	17127	2	N	348	360	1			250
						383	9									
09	21529 X	21529	-0-	-0-	-0-	307	1	20608	2	N	558	539	1			269
						614	9									
10	23529 X	20414	-0-	-3115	-0-	284	1	19560	2	N	518	550	1			237
						570	9									
11	22770 X	16928	-0-	-5842	-0-	271	1	16282	2	N	341	364	1			214
						375	9									
12	23529 X	15077	-0-	-8452	-0-	105	1	14585	2	N	352	349	1			217
						387	9									

TOTAL GAS PROD: 221,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,789

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082 X	3952	-0-	-9130	-0-	198	1	2414	2	N	1218	1086	1			299
						1340	9									
02	10136 X	5690	-0-	-4446	-0-	34	1	4297	2	N	1235	1395	1			139
						1359	9									
03	17611 X	17611	-0-	-0-	-0-	175	1	13565	2	N	3519	3137	1			521
						3871	9									
04	10530 X	8609	-0-	-1921	-0-	164	1	6811	2	N	1485	1820	1			186
						1634	9									
05	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	7966	2	2175	9	N	1977	1935	1			228
06	14250 X	13477	-0-	-773	-0-	15	1	10764	2	N	2453	2355	1			326
						2698	9									
07	14725 X	14425	-0-	-300	-0-	77	1	12577	2	N	1610	1783	1			153
						1771	9									
08	16983 X	16983	-0-	-0-	-0-	14109	2	2874	9	N	2613	2459	1			307
09	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	6	1	12112	2	N	1810	1795	1			322
						1991	9									
10	14415 X	4521	-0-	-9894	-0-	3836	2	685	9	N	623	697	1			248
11	24337 X	24337	-0-	-0-	-0-	145	1	17034	2	N	6507	6334	1			421
						7158	9									
*12	39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	211	1	28656	2	N	9572	9380	1			613
						10529	9									

TOTAL GAS PROD: 173,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,622

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	123	1	10934	2	N	2032	2032	0			193
							2235	9									
02	18564	X	13631	-0-	-4933	-0-	102	1	11647	2	N	1711	1711	0			193
							1882	9									
03	19189	X	460	-0-	-18729	-0-	57	1	403	9	N	366	132	0	175	1	252
04	15450	X	59	-0-	-15391	-0-	59	1			N	-0-					252
05	15097	X	108	-0-	-14989	-0-	108	1			N	-0-					252
06	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					252
07	15097	X	11	-0-	-15086	-0-	11	1			N	-0-					252
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					252
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					252
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					252
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					252
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 27,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,109

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	20217	-0-	-8799	-0-	203	1	17599	2	N	2195	2184	1			199
							2415	9									
02	24640	X	21817	-0-	-2823	-0-	155	1	19243	2	N	2199	2000	1			398
							2419	9									
03	25420	X	21707	-0-	-3713	-0-	285	1	19106	2	N	2105	2169	1			334
							2316	9									
04	24510	X	16902	-0-	-7608	-0-	432	1	14481	2	N	1808	1973	1			169
							1989	9									
05	24149	X	19689	-0-	-4460	-0-	518	1	17250	2	N	1746	1779	1			136
							1921	9									
06	23370	X	22275	-0-	-1095	-0-	95	1	19696	2	N	2258	1935	1			459
							2484	9									
07	24149	X	22761	-0-	-1388	-0-	10	1	20710	2	N	1855	1931	1			383
							2041	9									
08	21700	X	16322	-0-	-5378	-0-	306	1	14699	2	N	1197	1433	1			147
							1317	9									
09	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	27	1	18882	2	N	1650	1588	1			209
							1815	9									
10	22754	X	18607	-0-	-4147	-0-	15	1	17012	2	N	1436	1433	1			212
							1580	9									
11	22290	X	17182	-0-	-5108	-0-	43	1	15584	2	N	1414	1449	1			177
							1555	9									
12	22754	X	14411	-0-	-8343	-0-	4	1	13021	2	N	1260	1261	1			176
							1386	9									

TOTAL GAS PROD: 232,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	29924	-0-	-18405	-0-	590 1454	1 9	27880	2	N	1322	1322	0			720
02	40320	X	32774	-0-	-7546	-0-	254 1279	1 9	31241	2	N	1163	1163	0			720
03	44640	X	35587	-0-	-9053	-0-	18 1311	1 9	34258	2	N	1192	1192	0			720
04	34680	X	27490	-0-	-7190	-0-	4 1051	1 9	26435	2	N	955	886	0	178	1	611
05	36301	X	25895	-0-	-10406	-0-	182 1063	1 9	24650	2	N	966	966	0			611
06	35130	X	30111	-0-	-5019	-0-	282 1073	1 9	28756	2	N	975	808	0	167	1	611
07	36301	X	28789	-0-	-7512	-0-	278 461	1 9	28050	2	N	419	167	0	523	1	340
08	35588	X	20365	-0-	-15223	-0-	203 967	1 9	19195	2	N	879	177	0	701	1	341
09	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-	271 932	1 9	30186	2	N	847	847	0			341
10	32271	X	29826	-0-	-2445	-0-	262 857	1 9	28707	2	N	779	779	0			341
11	29519	X	29519	-0-	-0-	-0-	207 842	1 9	28470	2	N	765	765	0			341
12	31465	X	26719	-0-	-4746	-0-	86 824	1 9	25809	2	N	749	607	0	144	1	339

TOTAL GAS PROD: 348,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,011

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69037	X	49831	-0-	-19206	-0-	474 5896	1 9	43461	2	N	5360	5530	1			116
02	62356	X	41886	-0-	-20470	-0-	484 4906	1 9	36496	2	N	4460	4301	1			275
03	59768	X	38717	-0-	-21051	-0-	535 3903	1 9	34279	2	N	3548	3592	1			231
04	57840	X	30155	-0-	-27685	-0-	500 3025	1 9	26630	2	N	2750	2555	1			426
05	53413	X	23229	-0-	-30184	-0-	658 2206	1 9	20365	2	N	2005	2078	1			353
06	48210	X	27562	-0-	-20648	-0-	528 2275	1 9	24759	2	N	2068	2351	1			70
07	46376	X	24890	-0-	-21486	-0-	557 2034	1 9	22299	2	N	1849	1610	1			309
08	38719	X	21380	-0-	-17339	-0-	643 1387	1 9	19350	2	N	1261	1441	1			129
09	30150	X	19269	-0-	-10881	-0-	268 1828	1 9	17173	2	N	1662	1571	1			220
*10	26102	X	17909	-0-	-8193	-0-	23 1454	1 9	16432	2	N	1322	1228	1			314
*11	25260	X	16217	-0-	-9043	-0-	13 1461	1 9	14743	2	N	1328	1253	1			389
12	24893	X	8222	-0-	-16671	-0-	6 614	1 9	7602	2	N	558	718	1			229

TOTAL GAS PROD: 319,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,171

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39339 X	25651	-0-	-13688	-0-	268	1	25175	2	N	189	172	1			208
						208	9									
02	35532 X	34419	-0-	-1113	-0-	286	1	33584	2	N	499	516	1			191
						549	9									
03	39339 X	38031	-0-	-1308	-0-	279	1	37410	2	N	311	311	0			191
						342	9									
04	36559 X	36559	-0-	-0-	-0-	310	1	35912	2	N	306	306	0			191
						337	9									
05	38099 X	29000	-0-	-9099	-0-	238	1	28481	2	N	255	255	0			191
						281	9									
06	36870 X	21725	-0-	-15145	-0-	249	1	21279	2	N	179	179	0			191
						197	9									
07	38099 X	25426	-0-	-12673	-0-	416	1	24804	2	N	187	187	0			191
						206	9									
08	38037 X	11606	-0-	-26431	-0-	65	1	11474	2	N	61	61	0			191
						67	9									
09	36570 X	24136	-0-	-12434	-0-	270	1	23768	2	N	89	89	0			191
						98	9									
10	28985 X	24386	-0-	-4599	-0-	227	1	23510	2	N	590	258	0	347	1	176
						649	9									
11	24600 X	17467	-0-	-7133	-0-	231	1	17217	2	N	17	17	0			176
						19	9									
12	25420 X	16824	-0-	-8596	-0-	234	1	16581	2	N	8	8	0			176
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 305,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,691

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

01	40858 X	28332	-0-	-12526	-0-	310	1	23323	2	N	4272	4244	0	171	1	278
						4699	9									
02	36904 X	29308	-0-	-7596	-0-	27	1	24636	2	N	4223	4064	0	178	1	259
						4645	9									
03	38533 X	32777	-0-	-5756	-0-	152	1	28169	2	N	4051	4051	0			259
						4456	9									
04	34410 X	30204	-0-	-4206	-0-	163	1	25677	2	N	3967	3083	0	877	1	266
						4364	9									
05	32457 X	24967	-0-	-7490	-0-	237	1	20944	2	N	3442	3442	0			266
						3786	9									
06	31710 X	17544	-0-	-14166	-0-	259	1	14564	2	N	2474	1409	0	1067	1	264
						2721	9									
07	32767 X	17249	-0-	-15518	-0-	357	1	14118	2	N	2522	2431	1			355
						2774	9									
08	32767 X	8847	-0-	-23920	-0-	30	1	7150	2	N	1515	1591	1			279
						1667	9									
09	30210 X	23220	-0-	-6990	-0-	192	1	19682	2	N	3042	2497	0	537	1	287
						3346	9									
10	24955 X	22579	-0-	-2376	-0-	168	1	19639	2	N	2520	2520	0			287
						2772	9									
11	20202 X	20202	-0-	-0-	-0-	76	1	17837	2	N	2081	1788	0	356	1	224
						2289	9									
*12	23981 X	23981	-0-	-0-	-0-	21959	2	2022	9	N	1838	1153	0	708	1	201

TOTAL GAS PROD: 279,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,947

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56606	X	42605	-0-	-14001	-0-	388 7137	1 9	35080	2	N	6488	4592	0	1548	1	620
02	51128	X	33669	-0-	-17459	-0-	348 5716	1 9	27605	2	N	5196	4050	0	1580	1	186
03	56606	X	31171	-0-	-25435	-0-	346 5625	1 9	25200	2	N	5114	5114	0			186
04	54780	X	26199	-0-	-28581	-0-	231 4876	1 9	21092	2	N	4433	4433	0			186
05	56606	X	23890	-0-	-32716	-0-	118 4551	1 9	19221	2	N	4137	4137	0			186
06	41220	X	20660	-0-	-20560	-0-	189 3472	1 9	16999	2	N	3156	1560	0	1585	1	197
07	37262	X	19383	-0-	-17879	-0-	311 3368	1 9	15704	2	N	3062	3034	1			225
08	31186	X	19504	-0-	-11682	-0-	210 3639	1 9	15655	2	N	3308	1913	0	1438	1	182
09	26190	X	19959	-0-	-6231	-0-	69 3097	1 9	16793	2	N	2815	2815	0			182
10	23901	X	19015	-0-	-4886	-0-	188 3033	1 9	15794	2	N	2757	2633	0	171	1	135
11	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	88 3169	1 9	14572	2	N	2881	2457	0	174	1	385
*12	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	208 2599	1 9	13975	2	N	2363	2363	0			385

TOTAL GAS PROD: 290,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,710

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

01	77438	X	64081	-0-	-13357	-0-	836 3298	1 9	59947	2	N	2998	3169	1			637
02	69944	X	51266	-0-	-18678	-0-	813 2660	1 9	47793	2	N	2418	2415	1			640
03	72943	X	45149	-0-	-27794	-0-	874 2043	1 9	42232	2	N	1857	2349	1			148
04	63630	X	37952	-0-	-25678	-0-	825 2466	1 9	34661	2	N	2242	2134	1			256
05	64077	X	35090	-0-	-28987	-0-	789 1816	1 9	32485	2	N	1651	1764	1			143
06	62010	X	32694	-0-	-29316	-0-	547 1711	1 9	30436	2	N	1555	1399	1			299
07	56761	X	34980	-0-	-21781	-0-	475 1571	1 9	32934	2	N	1428	1516	1			211
08	45136	X	32552	-0-	-12584	-0-	476 1632	1 9	30444	2	N	1484	1543	1			152
09	37950	X	26930	-0-	-11020	-0-	415 1060	1 9	25455	2	N	964	889	1			227
10	35092	X	25476	-0-	-9616	-0-	290 1207	1 9	23979	2	N	1097	1079	1			245
11	33840	X	22024	-0-	-11816	-0-	291 1287	1 9	20446	2	N	1170	1088	1			327
12	34968	X	22373	-0-	-12595	-0-	310 914	1 9	21149	2	N	831	911	1			247

TOTAL GAS PROD: 430,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,695

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72819 X	40754	-0-	-32065	-0-	815	1	35234	2	N	4277	4389	1			190
						4705	9									
02	65772 X	37200	-0-	-28572	-0-	921	1	31831	2	N	4044	3999	1			235
						4448	9									
03	64294 X	36073	-0-	-28221	-0-	1028	1	30944	2	N	3728	3324	1			639
						4101	9									
04	50700 X	24674	-0-	-26026	-0-	609	1	20599	2	N	3151	3269	1			521
						3466	9									
05	47771 X	40726	-0-	-7045	-0-	53	1	35026	2	N	5134	5401	1			254
						5647	9									
06	39870 X	20184	-0-	-19686	-0-	150	1	17656	2	N	2162	2258	1			158
						2378	9									
07	41199 X	17105	-0-	-24094	-0-	184	1	15140	2	N	1619	1430	1			347
						1781	9									
08	38688 X	15440	-0-	-23248	-0-	409	1	13740	2	N	1174	1374	1			147
						1291	9									
09	37440 X	12253	-0-	-25187	-0-	356	1	10674	2	N	1112	1046	1			213
						1223	9									
10	40734 X	12097	-0-	-28637	-0-	264	1	10680	2	N	1048	1065	1			196
						1153	9									
11	20190 X	10248	-0-	-9942	-0-	243	1	8819	2	N	1078	1099	1			175
						1186	9									
12	17112 X	9354	-0-	-7758	-0-	314	1	8248	2	N	720	733	1			162
						792	9									

TOTAL GAS PROD: 276,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,247

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54932 X	22443	-0-	-32489	-0-	537	1	20841	2	N	968	230	0	727	1	134
						1065	9									
02	49616 X	41517	-0-	-8099	-0-	437	1	38696	2	N	2167	1943	0	186	1	172
						2384	9									
03	50468 X	46764	-0-	-3704	-0-	514	1	44027	2	N	2021	2021	0			172
						2223	9									
04	44820 X	44473	-0-	-347	-0-	506	1	41996	2	N	1792	1792	0			172
						1971	9									
05	44113 X	43336	-0-	-777	-0-	483	1	41034	2	N	1654	1654	0			172
						1819	9									
06	45270 X	37792	-0-	-7478	-0-	524	1	35671	2	N	1452	1452	0			172
						1597	9									
07	46779 X	33922	-0-	-12857	-0-	514	1	32212	2	N	1087	785	0	350	1	124
						1196	9									
08	46779 X	30262	-0-	-16517	-0-	426	1	28466	2	N	1245	455	0	692	1	222
						1370	9									
09	44460 X	29406	-0-	-15054	-0-	443	1	27931	2	N	938	938	0			222
						1032	9									
10	43338 X	30729	-0-	-12609	-0-	424	1	29302	2	N	912	751	0	177	1	206
						1003	9									
11	28200 X	24558	-0-	-3642	-0-	439	1	23339	2	N	709	709	0			206
						780	9									
12	29140 X	16768	-0-	-12372	-0-	412	1	15666	2	N	627	627	0			206
						690	9									

TOTAL GAS PROD: 401,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,572

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50437	X	48671	-0-	-1766	-0-	35	1	41255	2	N	6710	6710	0			69
							7381	9									
02	45556	X	39549	-0-	-6007	-0-	7	1	33631	2	N	5374	4747	0	531	1	165
							5911	9									
03	50437	X	37329	-0-	-13108	-0-	350	1	31344	2	N	5123	5123	0			165
							5635	9									
04	48810	X	31516	-0-	-17294	-0-	42	1	26506	2	N	4516	4516	0			165
							4968	9									
05	50437	X	28166	-0-	-22271	-0-	23602	2	4564	9	N	4149	2906	0	866	1	542
06	47100	X	25657	-0-	-21443	-0-	21927	2	3730	9	N	3391	2191	0	1537	1	205
07	43772	X	24976	-0-	-18796	-0-	21265	2	3711	9	N	3374	3184	1			395
08	37324	X	26399	-0-	-10925	-0-	22873	2	3526	9	N	3205	1911	0	1555	1	134
09	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	22216	2	3205	9	N	2914	2914	0			134
10	25048	X	20242	-0-	-4806	-0-	17761	2	2481	9	N	2255	2065	0	187	1	137
11	24240	X	22544	-0-	-1696	-0-	19713	2	2831	9	N	2574	2574	0			137
12	25048	X	20344	-0-	-4704	-0-	2	1	17695	2	N	2406	2406	0			137
							2647	9									

TOTAL GAS PROD: 350,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,991

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40920	X	30516	-0-	-10404	-0-	524	1	26294	2	N	3362	3362	0			165
							3698	9									
02	38500	X	24670	-0-	-13830	-0-	500	1	21123	2	N	2770	2770	0			165
							3047	9									
03	42625	X	18200	-0-	-24425	-0-	271	1	15654	2	N	2068	2068	0			165
							2275	9									
04	41250	X	22399	-0-	-18851	-0-	296	1	19307	2	N	2542	2256	0	180	1	271
							2796	9									
05	36146	X	31003	-0-	-5143	-0-	282	1	28080	2	N	2401	2401	0			271
							2641	9									
06	29520	X	24069	-0-	-5451	-0-	313	1	21957	2	N	1635	935	0	720	1	251
							1799	9									
07	27311	X	21475	-0-	-5836	-0-	589	1	18992	2	N	1722	1775	1			198
							1894	9									
08	31000	X	19541	-0-	-11459	-0-	515	1	17379	2	N	1497	871	0	715	1	109
							1647	9									
09	30000	X	17462	-0-	-12538	-0-	510	1	15405	2	N	1406	1406	0			109
							1547	9									
10	31000	X	16551	-0-	-14449	-0-	710	1	14317	2	N	1385	1385	0			109
							1524	9									
11	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	655	1	13171	2	N	1314	1314	0			109
							1445	9									
12	21483	X	14470	-0-	-7013	-0-	553	1	12674	2	N	1130	13	0	912	1	314
							1243	9									

TOTAL GAS PROD: 255,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,232

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54066 X	54066	-0-	-0-	-0-	454	1	44740	2	N	8065	1647	0	6659	1	282
						8872	9									
02	45984 X	45984	-0-	-0-	-0-	407	1	38270	2	N	6643	6423	0	358	1	144
						7307	9									
03	41356 X	41356	-0-	-0-	-0-	291	1	34439	2	N	6024	5682	0	360	1	126
						6626	9									
04	31830 X	29891	-0-	-1939	-0-	228	1	24603	2	N	4600	4600	0			126
						5060	9									
05	32891 X	19957	-0-	-12934	-0-	246	1	16350	2	N	3055	993	0	1756	1	432
						3361	9									
06	31830 X	30327	-0-	-1503	-0-	207	1	25940	2	N	3800	3732	1			500
						4180	9									
07	32891 X	27397	-0-	-5494	-0-	392	1	23066	2	N	3581	3581	1			500
						3939	9									
08	32891 X	25266	-0-	-7625	-0-	200	1	21359	2	N	3370	1374	0	2112	1	384
						3707	9									
09	30330 X	22209	-0-	-8121	-0-	78	1	19100	2	N	2755	2453	0	371	1	315
						3031	9									
*10	31341 X	22103	-0-	-9238	-0-	251	1	18830	2	N	2747	2747	0	171	1	144
						3022	9									
*11	21780 X	19310	-0-	-2470	-0-	193	1	16257	2	N	2600	2600	0			144
						2860	9									
12	22506 X	18092	-0-	-4414	-0-	51	1	15454	2	N	2352	2352	0			144
						2587	9									

TOTAL GAS PROD: 355,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,592

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28768 X	20879	-0-	-7889	-0-	230	1	18226	2	N	2203	2286	1			220
						2423	9									
02	18564 X	17404	-0-	-1160	-0-	182	1	15538	2	N	1531	1200	1			551
						1684	9									
03	20553 X	18326	-0-	-2227	-0-	190	1	16483	2	N	1503	1949	1			105
						1653	9									
04	20220 X	17592	-0-	-2628	-0-	88	1	15946	2	N	1416	1270	1			251
						1558	9									
05	20894 X	16590	-0-	-4304	-0-	39	1	15075	2	N	1342	1401	1			192
						1476	9									
06	20220 X	17100	-0-	-3120	-0-	15391	2	1709	9	N	1554	1451	1			295
07	19282 X	16936	-0-	-2346	-0-	6	1	15631	2	N	1181	1254	1			222
						1299	9									
08	20346 X	20346	-0-	-0-	-0-	18711	2	1635	9	N	1486	1411	1			297
09	17431 X	17431	-0-	-0-	-0-	1	1	16254	2	N	1069	1251	1			115
						1176	9									
10	17453 X	16613	-0-	-840	-0-	1	1	15368	2	N	1131	1089	1			157
						1244	9									
11	18120 X	15269	-0-	-2851	-0-	63	1	13912	2	N	1176	916	1			417
						1294	9									
12	20336 X	14745	-0-	-5591	-0-	90	1	13556	2	N	999	1110	1			306
						1099	9									

TOTAL GAS PROD: 209,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,591

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52731 X	20461	-0-	-32270	-0-	515	1	15152	2	N	4358	2308	0	2094	1	463
						4794	9									
02	29400 X	23271	-0-	-6129	-0-	635	1	17775	2	N	4419	3403	0	1024	1	455
						4861	9									
03	32550 X	27602	-0-	-4948	-0-	659	1	22605	2	N	3944	3944	0			455
						4338	9									
04	28800 X	23539	-0-	-5261	-0-	563	1	19068	2	N	3553	3553	0	179	1	276
						3908	9									
05	32550 X	18883	-0-	-13667	-0-	545	1	15236	2	N	2820	2475	0			621
						3102	9									
06	26700 X	10773	-0-	-15927	-0-	483	1	8390	2	N	1727	1245	0	844	1	259
						1900	9									
07	27590 X	14548	-0-	-13042	-0-	375	1	11413	2	N	2509	2244	0	356	1	168
						2760	9									
08	27590 X	12115	-0-	-15475	-0-	472	1	9524	2	N	1926	1706	0	180	1	208
						2119	9									
09	23550 X	5152	-0-	-18398	-0-	170	1	3984	2	N	907	744	0	168	1	203
						998	9									
10	18879 X	14097	-0-	-4782	-0-	11502	2	2595	9	N	2359	2359	0			203
11	14070 X	11746	-0-	-2324	-0-	9622	2	2124	9	N	1931	1931	0			203
12	14539 X	11340	-0-	-3199	-0-	8956	2	2384	9	N	2167	1838	0	340	1	192

TOTAL GAS PROD: 193,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,620

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44268	X	44268	-0-	-0-	-0-	622	1	33060	2	N	9624	8632	0	1280	1	208
							10586	9									
02	58657	X	58657	-0-	-0-	-0-	545	1	45131	2	N	11801	11801	0			208
							12981	9									
03	44158	X	44158	-0-	-0-	-0-	518	1	33709	2	N	9028	5577	0	3522	1	137
							9931	9									
04	40140	X	32757	-0-	-7383	-0-	160	1	24741	2	N	7142	7142	0			137
							7856	9									
05	41478	X	39781	-0-	-1697	-0-	192	1	29907	2	N	8802	8423	0	180	1	336
							9682	9									
06	40140	X	30039	-0-	-10101	-0-	176	1	22813	2	N	6409	6064	0	523	1	158
							7050	9									
07	41478	X	28794	-0-	-12684	-0-	96	1	22568	2	N	5573	5573	0			158
							6130	9									
08	41478	X	24113	-0-	-17365	-0-	160	1	18818	2	N	4668	4668	0			158
							5135	9									
09	40140	X	19768	-0-	-20372	-0-	161	1	15188	2	N	4017	4017	0			158
							4419	9									
10	41478	X	19152	-0-	-22326	-0-	184	1	14660	2	N	3916	3679	0	181	1	214
							4308	9									
11	30030	X	19667	-0-	-10363	-0-	211	1	15149	2	N	3915	3692	0			437
							4307	9									
12	28799	X	18514	-0-	-10285	-0-	233	1	14281	2	N	3636	3549	0	176	1	348
							4000	9									

TOTAL GAS PROD: 379,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,531

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71827	X	71634	-0-	-193	-0-	741	1	68305	2	N	2353	2190	1			327
							2588	9									
02	64876	X	57159	-0-	-7717	-0-	716	1	54451	2	N	1811	1946	1			192
							1992	9									
03	69750	X	36584	-0-	-33166	-0-	471	1	34751	2	N	1238	1334	1			96
							1362	9									
04	69330	X	57511	-0-	-11819	-0-	601	1	55239	2	N	1519	1335	1			280
							1671	9									
05	71641	X	58909	-0-	-12732	-0-	580	1	56338	2	N	1810	1946	1			144
							1991	9									
06	69330	X	52529	-0-	-16801	-0-	544	1	50394	2	N	1446	1432	1			158
							1591	9									
07	63271	X	52362	-0-	-10909	-0-	545	1	50326	2	N	1355	1417	1			96
							1491	9									
08	59427	X	52363	-0-	-7064	-0-	498	1	50676	2	N	1081	1038	1			139
							1189	9									
09	57510	X	38498	-0-	-19012	-0-	663	1	36858	2	N	888	880	1			147
							977	9									
10	58900	X	31081	-0-	-27819	-0-	719	1	29780	2	N	529	542	1			134
							582	9									
11	52530	X	27394	-0-	-25136	-0-	577	1	26232	2	N	532	541	1			125
							585	9									
12	52359	X	24005	-0-	-28354	-0-	565	1	23276	2	N	149	171	1			103
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 560,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,711

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60490 X	60490	-0-	-0-	-0-	50501	2	9989	9	N	9081	8102	0	886	1	221
02	44671 X	44671	-0-	-0-	-0-	5	1	37425	2	N	6583	6583	0			221
						7241	9									
03	37736 X	37736	-0-	-0-	-0-	31755	2	5981	9	N	5437	5437	0			221
04	34229 X	34229	-0-	-0-	-0-	5	1	28997	2	N	4752	4752	0			221
						5227	9									
05	39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	34042	2	5926	9	N	5387	4182	0	1251	1	175
06	30709 X	30709	-0-	-0-	-0-	26317	2	4392	9	N	3993	1355	0	2605	1	208
07	27671 X	27671	-0-	-0-	-0-	23514	2	4157	9	N	3779	3802	1			185
08	25329 X	25329	-0-	-0-	-0-	21358	2	3971	9	N	3610	2001	0	1719	1	75
09	24998 X	24998	-0-	-0-	-0-	22035	2	2963	9	N	2694	2413	0	180	1	176
10	25513 X	20823	-0-	-4690	-0-	18537	2	2286	9	N	2078	1732	0	339	1	183
11	24690 X	21505	-0-	-3185	-0-	87	1	18887	2	N	2301	2090	0	181	1	213
						2531	9									
12	25513 X	25427	-0-	-86	-0-	1	1	22727	2	N	2454	2454	0			213
						2699	9									

TOTAL GAS PROD: 393,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,149

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

01	27639 X	27639	-0-	-0-	-0-	308	1	22421	2	N	4464	4143	1			625
						4910	9									
02	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	115	1	19823	2	N	3864	4201	1			288
						4250	9									
03	26660 X	23340	-0-	-3320	-0-	289	1	19402	2	N	3317	3452	1			153
						3649	9									
04	25800 X	17810	-0-	-7990	-0-	246	1	14323	2	N	2946	2771	1			328
						3241	9									
05	26660 X	24401	-0-	-2259	-0-	267	1	20974	2	N	2873	2819	1			382
						3160	9									
06	25800 X	17945	-0-	-7855	-0-	309	1	15500	2	N	1942	2240	1			84
						2136	9									
07	26567 X	13563	-0-	-13004	-0-	531	1	11160	2	N	1702	1398	1			388
						1872	9									
08	23343 X	13388	-0-	-9955	-0-	267	1	10681	2	N	2218	2109	1			497
						2440	9									
09	21210 X	17443	-0-	-3767	-0-	232	1	15191	2	N	1836	1911	1			422
						2020	9									
10	24397 X	14535	-0-	-9862	-0-	286	1	12064	2	N	1986	2063	1			345
						2185	9									
11	17940 X	13928	-0-	-4012	-0-	315	1	12017	2	N	1451	1463	1			333
						1596	9									
12	18011 X	13406	-0-	-4605	-0-	380	1	11387	2	N	1490	1618	1			205
						1639	9									

TOTAL GAS PROD: 221,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,089

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48118	X	48118	-0-	-0-	-0-	139	1	39512	2	N	7697	6948	0	367	1	500
							8467	9									
02	35409	X	35409	-0-	-0-	-0-	77	1	29487	2	N	5314	5273	0	359	1	182
							5845	9									
03	38603	X	38603	-0-	-0-	-0-	75	1	32290	2	N	5671	5671	0			182
							6238	9									
04	23910	X	22309	-0-	-1601	-0-	47	1	18658	2	N	3276	2904	0	355	1	199
							3604	9									
05	36303	X	36303	-0-	-0-	-0-	30909	2	5394	9	N	4904	4075	0	693	1	335
06	32385	X	32385	-0-	-0-	-0-	27871	2	4514	9	N	4104	1337	0	2767	1	335
07	24707	X	21843	-0-	-2864	-0-	68	1	18584	2	N	2901	2659	1			577
							3191	9									
08	31869	X	31869	-0-	-0-	-0-	27951	2	3918	9	N	3562	2006	0	1923	1	210
09	23910	X	23558	-0-	-352	-0-	2	1	20751	2	N	2550	2192	0	347	1	221
							2805	9									
10	24707	X	6600	-0-	-18107	-0-	117	1	5534	2	N	863	490	0	365	1	229
							949	9									
11	28500	X	27497	-0-	-1003	-0-	144	1	24391	2	N	2693	1583	0	1053	1	286
							2962	9									
*12	45664	X	45664	-0-	-0-	-0-	40492	2	5172	9	N	4702	2333	0	2308	1	347

TOTAL GAS PROD: 370,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,237

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51407	X	51407	-0-	-0-	-0-	11	1	41754	2	N	8765	8328	0	354	1	301
							9642	9									
02	37003	X	37003	-0-	-0-	-0-	30570	2	6433	9	N	5848	5666	0	170	1	313
03	35992	X	35992	-0-	-0-	-0-	1	1	29197	2	N	6176	5988	0	180	1	321
							6794	9									
04	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	24	1	19342	2	N	4020	3575	0	530	1	236
							4422	9									
05	37618	X	37618	-0-	-0-	-0-	135	1	31001	2	N	5893	5146	0	677	1	306
							6482	9									
06	32100	X	32100	-0-	-0-	-0-	537	1	25911	2	N	5138	1579	0	3300	1	565
							5652	9									
07	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	328	1	14685	2	N	2357	2623	1			299
							2593	9									
08	35088	X	35088	-0-	-0-	-0-	693	1	29124	2	N	4792	2732	0	2140	1	219
							5271	9									
09	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	398	1	20671	2	N	2853	2063	0	727	1	282
							3138	9									
10	15376	X	14208	-0-	-1168	-0-	146	1	11755	2	N	2097	901	0	1259	1	219
							2307	9									
11	26160	X	21082	-0-	-5078	-0-	430	1	17683	2	N	2699	1270	0	1250	1	398
							2969	9									
*12	34428	X	34428	-0-	-0-	-0-	298	1	30200	2	N	3573	3217	0	363	1	391
							3930	9									

TOTAL GAS PROD: 364,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,211

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123764 X	123764	-0-	-0-	-0-	4163	1	108237	2	N	10331	10900	1			132
						11364	9									
02	111313 X	111313	-0-	-0-	-0-	4458	1	97088	2	N	8879	8652	1			359
						9767	9									
03	125373 X	125373	-0-	-0-	-0-	2920	1	112615	2	N	8944	9025	1			278
						9838	9									
04	107976 X	107976	-0-	-0-	-0-	780	1	99366	2	N	7118	7148	1			248
						7830	9									
05	93659 X	93659	-0-	-0-	-0-	734	1	85906	2	N	6381	6523	1			106
						7019	9									
06	85381 X	85381	-0-	-0-	-0-	478	1	78517	2	N	5805	5440	1			471
						6386	9									
07	60066 X	60066	-0-	-0-	-0-	332	1	55797	2	N	3579	3932	1			118
						3937	9									
08	79022 X	79022	-0-	-0-	-0-	484	1	73373	2	N	4695	4617	1			196
						5165	9									
09	66344 X	66344	-0-	-0-	-0-	457	1	61743	2	N	3767	3675	1			288
						4144	9									
10	62772 X	62772	-0-	-0-	-0-	439	1	57980	2	N	3957	4084	1			161
						4353	9									
11	53177 X	53177	-0-	-0-	-0-	674	1	48638	2	N	3514	3293	1			382
						3865	9									
*12	60792 X	60792	-0-	-0-	-0-	708	1	56406	2	N	3344	3410	1			316
						3678	9									

TOTAL GAS PROD: 1,029,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,314

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

01	76563 X	76563	-0-	-0-	-0-	1	1	70218	2	N	5767	5504	0	373	1	338
						6344	9									
02	56955 X	56955	-0-	-0-	-0-	3	1	52183	2	N	4335	4335	0			338
						4769	9									
03	53196 X	49992	-0-	-3204	-0-	45762	2	4230	9	N	3845	3585	0	330	1	268
04	51480 X	46018	-0-	-5462	-0-	1	1	42298	2	N	3381	2668	0	696	1	285
						3719	9									
05	59477 X	59477	-0-	-0-	-0-	55915	2	3562	9	N	3238	3029	0	178	1	316
06	51638 X	51638	-0-	-0-	-0-	1	1	48078	2	N	3235	982	0	2134	1	435
						3559	9									
07	53196 X	45154	-0-	-8042	-0-	42057	2	3097	9	N	2815	2948	1			302
08	50696 X	41504	-0-	-9192	-0-	38487	2	3017	9	N	2743	1410	0	1244	1	391
09	43980 X	43632	-0-	-348	-0-	41582	2	2050	9	N	1864	1763	0	179	1	313
10	45446 X	39549	-0-	-5897	-0-	5	1	37604	2	N	1764	1764	0			313
						1940	9									
11	43980 X	30908	-0-	-13072	-0-	8	1	29550	2	N	1227	1227	0			313
						1350	9									
12	45167 X	36967	-0-	-8200	-0-	34992	2	1975	9	N	1795	1129	0	722	1	257

TOTAL GAS PROD: 578,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,009

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67512 X	67512	-0-	-0-	-0-	2138	1	61957	2	N	3106	3414	1			180
						3417	9									
02	64033 X	64033	-0-	-0-	-0-	1709	1	59321	2	N	2730	2504	1			406
						3003	9									
03	64493 X	64493	-0-	-0-	-0-	209	1	61393	2	N	2628	2358	0	530	1	146
						2891	9									
04	67599 X	67599	-0-	-0-	-0-	96	1	64531	2	N	2702	2485	0	191	1	172
						2972	9									
05	70897 X	61196	-0-	-9701	-0-	49	1	58784	2	N	2148	2148	0			172
						2363	9									
06	68610 X	40159	-0-	-28451	-0-	163	1	38261	2	N	1577	718	0	531	1	500
						1735	9									
07	70897 X	52558	-0-	-18339	-0-	166	1	51250	2	N	1038	1430	1			108
						1142	9									
08	69843 X	36429	-0-	-33414	-0-	114	1	35071	2	N	1131	245	0	895	1	99
						1244	9									
09	67590 X	39033	-0-	-28557	-0-	49	1	37553	2	N	1301	1301	0			99
						1431	9									
10	61194 X	47239	-0-	-13955	-0-	12	1	45534	2	N	1539	1539	0			99
						1693	9									
11	50850 X	43139	-0-	-7711	-0-	134	1	41308	2	N	1543	1298	0	182	1	162
						1697	9									
12	52545 X	40301	-0-	-12244	-0-	89	1	38694	2	N	1380	1380	0			162
						1518	9									

TOTAL GAS PROD: 623,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,823

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

01	77917 X	77917	-0-	-0-	-0-	243	1	59690	2	N	16349	13569	0	3908	1	206
						17984	9									
02	71761 X	71761	-0-	-0-	-0-	228	1	55274	2	N	14781	11447	0	3290	1	250
						16259	9									
03	73684 X	73684	-0-	-0-	-0-	245	1	56877	2	N	15056	14444	0	502	1	360
						16562	9									
04	62048 X	62048	-0-	-0-	-0-	236	1	48148	2	N	12422	7567	0	5087	1	128
						13664	9									
05	62431 X	62431	-0-	-0-	-0-	289	1	49159	2	N	11803	11575	0	177	1	179
						12983	9									
06	42989 X	42989	-0-	-0-	-0-	343	1	32582	2	N	9149	6959	0	2070	1	299
						10064	9									
07	43522 X	43522	-0-	-0-	-0-	279	1	34091	2	N	8320	7944	0	354	1	321
						9152	9									
08	46282 X	46282	-0-	-0-	-0-	380	1	36105	2	N	8906	8906	0			321
						9797	9									
09	41497 X	41497	-0-	-0-	-0-	403	1	32395	2	N	7908	7908	0			321
						8699	9									
10	38503 X	38503	-0-	-0-	-0-	297	1	30486	2	N	7018	7018	0			321
						7720	9									
11	44790 X	31716	-0-	-13074	-0-	252	1	24964	2	N	5909	5909	0			321
						6500	9									
12	46283 X	27591	-0-	-18692	-0-	279	1	21491	2	N	5292	5292	0			321
						5821	9									

TOTAL GAS PROD: 619,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,913

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34658	X	27557	-0-	-7101	-0-	146	1	20942	2	N	5881	1350	0	4602	1	681
							6469	9									
02	31315	X	31315	-0-	-0-	-0-	308	1	23078	2	N	7208	7208	0	538	1	143
							7929	9									
03	34658	X	28802	-0-	-5856	-0-	318	1	21744	2	N	6127	6127	0			143
							6740	9									
04	33540	X	20933	-0-	-12607	-0-	212	1	15119	2	N	5093	4479	1			757
							5602	9									
05	34658	X	24070	-0-	-10588	-0-	73	1	19521	2	N	4069	2602	0	2075	1	149
							4476	9									
06	33540	X	15851	-0-	-17689	-0-	7	1	12655	2	N	2899	2108	0	530	1	410
							3189	9									
07	34658	X	16815	-0-	-17843	-0-	13377	2	3438	9	N	3125	3125	0			410
08	28799	X	15522	-0-	-13277	-0-	12153	2	3369	9	N	3063	2913	0	180	1	380
09	23280	X	13785	-0-	-9495	-0-	10919	2	2866	9	N	2605	2605	0			380
10	24056	X	13565	-0-	-10491	-0-	14	1	10931	2	N	2382	2382	0			380
							2620	9									
11	16260	X	13305	-0-	-2955	-0-	1	1	10915	2	N	2172	2172	0			380
							2389	9									
12	16802	X	11894	-0-	-4908	-0-	26	1	10513	2	N	1232	1115	0	181	1	316
							1355	9									

TOTAL GAS PROD: 233,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,856

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77482	X	77482	-0-	-0-	-0-	508	1	60826	2	N	14680	13976	0	684	1	237
							16148	9									
02	75732	X	75732	-0-	-0-	-0-	536	1	59576	2	N	14200	13236	0	1089	1	112
							15620	9									
03	81458	X	81458	-0-	-0-	-0-	504	1	64821	2	N	14666	14482	0			296
							16133	9									
04	70030	X	70030	-0-	-0-	-0-	337	1	55980	2	N	12466	12465	0	180	1	117
							13713	9									
05	65098	X	65098	-0-	-0-	-0-	257	1	51766	2	N	11886	11657	0	180	1	166
							13075	9									
06	51886	X	51886	-0-	-0-	-0-	374	1	42007	2	N	8641	3103	0	5175	1	529
							9505	9									
07	60974	X	60974	-0-	-0-	-0-	605	1	49376	2	N	9994	9891	1			632
							10993	9									
08	52671	X	52671	-0-	-0-	-0-	540	1	42557	2	N	8704	5034	0	4047	1	255
							9574	9									
09	47457	X	47457	-0-	-0-	-0-	455	1	38519	2	N	7712	7712	0			255
							8483	9									
10	48732	X	48732	-0-	-0-	-0-	409	1	40361	2	N	7238	6242	0	1059	1	192
							7962	9									
11	46980	X	42156	-0-	-4824	-0-	88	1	35531	2	N	5943	5550	0	359	1	226
							6537	9									
12	48546	X	42218	-0-	-6328	-0-	96	1	34950	2	N	6520	5837	0	731	1	178
							7172	9									

TOTAL GAS PROD: 715,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,650

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37696	X	26694	-0-	-11002	-0-	513	1	19710	2	N	5883	5665	1			399
							6471	9									
02	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	495	1	23982	2	N	7371	7533	1			237
							8108	9									
03	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	590	1	21096	2	N	7005	6694	1			548
							7706	9									
04	25830	X	21478	-0-	-4352	-0-	551	1	15770	2	N	4688	5084	1			152
							5157	9									
05	29047	X	20129	-0-	-8918	-0-	615	1	14044	2	N	4973	4701	1			424
							5470	9									
06	28110	X	15221	-0-	-12889	-0-	713	1	9913	2	N	4177	4051	1			550
							4595	9									
07	29047	X	19809	-0-	-9238	-0-	638	1	14871	2	N	3909	4242	1			217
							4300	9									
08	29047	X	16601	-0-	-12446	-0-	620	1	12617	2	N	3058	1939	0	1255	1	81
							3364	9									
09	21480	X	15029	-0-	-6451	-0-	611	1	12214	2	N	2004	1819	0	174	1	92
							2204	9									
10	20119	X	15374	-0-	-4745	-0-	628	1	11356	2	N	3082	2205	0	722	1	247
							3390	9									
11	19170	X	13423	-0-	-5747	-0-	515	1	9865	2	N	2766	2566	0	181	1	266
							3043	9									
12	19809	X	12640	-0-	-7169	-0-	452	1	9421	2	N	2515	2434	0	183	1	164
							2767	9									

TOTAL GAS PROD: 238,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,431

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57017	X	57017	-0-	-0-	-0-	226	1	46425	2	N	9424	8618	0	728	1	404
							10366	9									
02	37507	X	37507	-0-	-0-	-0-	27	1	30477	2	N	6366	6057	0	353	1	360
							7003	9									
03	35119	X	35119	-0-	-0-	-0-	20	1	28751	2	N	5771	5771	0			360
							6348	9									
04	36110	X	36110	-0-	-0-	-0-	7	1	29865	2	N	5671	5671	0			360
							6238	9									
05	44106	X	44106	-0-	-0-	-0-	10	1	36822	2	N	6613	5448	0	701	1	824
							7274	9									
06	33259	X	33259	-0-	-0-	-0-	28151	2	5108	9	N	4644	1388	0	3444	1	636
07	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	215	1	24833	2	N	4120	4300	1			456
							4532	9									
08	29744	X	29744	-0-	-0-	-0-	410	1	24592	2	N	4311	2508	0	1790	1	469
							4742	9									
09	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	418	1	23810	2	N	3332	2984	0	357	1	460
							3665	9									
10	27838	X	25482	-0-	-2356	-0-	402	1	21732	2	N	3044	2570	0	521	1	413
							3348	9									
11	26940	X	14965	-0-	-11975	-0-	282	1	12912	2	N	1610	1239	0	366	1	418
							1771	9									
12	27838	X	19850	-0-	-7988	-0-	424	1	16949	2	N	2252	2039	0	179	1	452
							2477	9									

TOTAL GAS PROD: 390,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,158

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62732 X	62732	-0-	-0-	-0-	732	1	46334	2	N	14242	13239	0	1075	1	131
						15666	9									
02	61047 X	61047	-0-	-0-	-0-	525	1	45684	2	N	13489	11900	0	1555	1	165
						14838	9									
03	64316 X	64316	-0-	-0-	-0-	416	1	48728	2	N	13793	13793	0			165
						15172	9									
04	57064 X	57064	-0-	-0-	-0-	356	1	43321	2	N	12170	11986	0	176	1	173
						13387	9									
05	60214 X	60214	-0-	-0-	-0-	324	1	46761	2	N	11935	2792	0	8844	1	472
						13129	9									
06	57817 X	57817	-0-	-0-	-0-	375	1	44816	2	N	11478	3089	0	8427	1	434
						12626	9									
07	56420 X	39720	-0-	-16700	-0-	326	1	30972	2	N	7656	7842	1			248
						8422	9									
08	56420 X	52212	-0-	-4208	-0-	349	1	39886	2	N	10888	10313	0	714	1	109
						11977	9									
09	56465 X	56465	-0-	-0-	-0-	370	1	43993	2	N	11002	10120	0	909	1	82
						12102	9									
10	56420 X	50673	-0-	-5747	-0-	336	1	39910	2	N	9479	9018	0	359	1	184
						10427	9									
11	45750 X	43188	-0-	-2562	-0-	347	1	33665	2	N	8342	7652	0	710	1	164
						9176	9									
12	47275 X	34952	-0-	-12323	-0-	383	1	27385	2	N	6531	5365	0	1119	1	211
						7184	9									

TOTAL GAS PROD: 640,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,005

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52091 X	52091	-0-	-0-	-0-	40826	2	11265	9	N	10241	9132	0	1080	1	211
02	57409 X	57409	-0-	-0-	-0-	1	1	45513	2	N	10814	10700	0	173	1	152
						11895	9									
03	65003 X	65003	-0-	-0-	-0-	6	1	51716	2	N	12074	12074	0			152
						13281	9									
04	60420 X	60420	-0-	-0-	-0-	2	1	48374	2	N	10949	10948	0			153
						12044	9									
05	57848 X	57848	-0-	-0-	-0-	254	1	46046	2	N	10498	10300	0	174	1	177
						11548	9									
06	54240 X	52214	-0-	-2026	-0-	194	1	42668	2	N	8502	3349	0	4927	1	403
						9352	9									
07	60828 X	60828	-0-	-0-	-0-	653	1	48993	2	N	10165	9853	1			715
						11182	9									
08	56048 X	55477	-0-	-571	-0-	570	1	44741	2	N	9242	9055	0	538	1	364
						10166	9									
09	54240 X	47388	-0-	-6852	-0-	453	1	38425	2	N	7736	7736	0			364
						8510	9									
10	56048 X	42443	-0-	-13605	-0-	517	1	34227	2	N	6999	6999	0			364
						7699	9									
11	44280 X	36374	-0-	-7906	-0-	469	1	29352	2	N	5957	5825	0	357	1	139
						6553	9									
12	45756 X	33309	-0-	-12447	-0-	452	1	26740	2	N	5561	5561	0			139
						6117	9									

TOTAL GAS PROD: 620,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,738

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65906 X	22011	-0-	-43895	-0-	957	1	19584	2	N	1336	1797	1			172
						1470	9									
02	84336 X	84336	-0-	-0-	-0-	3120	1	76387	2	N	4390	1937	0	2490	1	135
						4829	9									
03	89920 X	89920	-0-	-0-	-0-	1811	1	83104	2	N	4550	4550	0			135
						5005	9									
04	95695 X	95695	-0-	-0-	-0-	645	1	90028	2	N	4565	4245	0	342	1	113
						5022	9									
05	105534 X	105534	-0-	-0-	-0-	859	1	98967	2	N	5189	4956	0	179	1	167
						5708	9									
06	104587 X	104587	-0-	-0-	-0-	813	1	98347	2	N	4934	3082	0	1568	1	451
						5427	9									
07	112958 X	112958	-0-	-0-	-0-	800	1	107048	2	N	4645	4981	1			115
						5110	9									
08	95370 X	95370	-0-	-0-	-0-	680	1	90218	2	N	4065	1475	0	2622	1	83
						4472	9									
09	104167 X	104167	-0-	-0-	-0-	556	1	98949	2	N	4238	4238	0			83
						4662	9									
10	110720 X	110720	-0-	-0-	-0-	453	1	106052	2	N	3832	3832	0			83
						4215	9									
11	96330 X	96330	-0-	-0-	-0-	1685	1	90949	2	N	3360	3153	0	186	1	104
						3696	9									
12	91171 X	81990	-0-	-9181	-0-	2237	1	76510	2	N	2948	2220	0	692	1	140
						3243	9									

TOTAL GAS PROD: 1,103,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,052

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

01	61199 X	61199	-0-	-0-	-0-	123	1	50805	2	N	9337	9061	0	176	1	447
						10271	9									
02	54626 X	54626	-0-	-0-	-0-	124	1	45754	2	N	7953	7953	0	184	1	263
						8748	9									
03	51294 X	51294	-0-	-0-	-0-	221	1	42684	2	N	7626	7431	0	168	1	290
						8389	9									
04	44124 X	44124	-0-	-0-	-0-	150	1	36897	2	N	6434	6434	0			290
						7077	9									
05	39918 X	39918	-0-	-0-	-0-	146	1	33397	2	N	5795	4502	0	1001	1	582
						6375	9									
06	34590 X	31520	-0-	-3070	-0-	317	1	26873	2	N	3936	2025	0	2337	1	156
						4330	9									
07	35743 X	30072	-0-	-5671	-0-	449	1	24941	2	N	4256	4135	1			277
						4682	9									
08	35743 X	28458	-0-	-7285	-0-	225	1	24359	2	N	3522	1716	0	1929	1	154
						3874	9									
09	34590 X	32212	-0-	-2378	-0-	141	1	28354	2	N	3379	3098	0	182	1	253
						3717	9									
10	35743 X	29068	-0-	-6675	-0-	207	1	25576	2	N	2986	2986	0			253
						3285	9									
11	24264 X	24264	-0-	-0-	-0-	165	1	21187	2	N	2647	2647	0			253
						2912	9									
12	24707 X	22175	-0-	-2532	-0-	71	1	19293	2	N	2555	2437	0	179	1	192
						2811	9									

TOTAL GAS PROD: 448,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,426

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79639 X	79639	-0-	-0-	-0-	2	1	66534	2	N	11912	11934	1			217
						13103	9									
02	81170 X	81170	-0-	-0-	-0-	12	1	68484	2	N	11522	11289	1			450
						12674	9									
03	89772 X	89772	-0-	-0-	-0-	6	1	75775	2	N	12719	12558	1			611
						13991	9									
04	80694 X	80694	-0-	-0-	-0-	37	1	68192	2	N	11332	11315	1			628
						12465	9									
05	75496 X	75496	-0-	-0-	-0-	66	1	64806	2	N	9658	10145	1			141
						10624	9									
06	65824 X	65824	-0-	-0-	-0-	294	1	56020	2	N	8645	7937	1			849
						9510	9									
07	65568 X	65568	-0-	-0-	-0-	268	1	56501	2	N	7999	8215	1			633
						8799	9									
08	53662 X	53662	-0-	-0-	-0-	137	1	46948	2	N	5979	5932	1			680
						6577	9									
09	46674 X	46674	-0-	-0-	-0-	168	1	40948	2	N	5053	5317	1			416
						5558	9									
10	42563 X	41505	-0-	-1058	-0-	148	1	35873	2	N	4985	5157	1			244
						5484	9									
11	41190 X	37792	-0-	-3398	-0-	195	1	32383	2	N	4740	4754	1			230
						5214	9									
12	42563 X	37302	-0-	-5261	-0-	173	1	32670	2	N	4054	4038	1			246
						4459	9									

TOTAL GAS PROD: 755,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,598

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

01	45051 X	45051	-0-	-0-	-0-	531	1	34751	2	N	8881	4077	0	4974	1	212
						9769	9									
02	48501 X	48501	-0-	-0-	-0-	409	1	38755	2	N	8488	5477	0	3008	1	215
						9337	9									
03	50948 X	50948	-0-	-0-	-0-	550	1	39456	2	N	9947	5203	0	4399	1	560
						10942	9									
04	52707 X	52707	-0-	-0-	-0-	599	1	40633	2	N	10432	7578	0	2852	1	562
						11475	9									
05	33426 X	33426	-0-	-0-	-0-	235	1	26320	2	N	6246	5964	0	680	1	164
						6871	9									
06	42527 X	42527	-0-	-0-	-0-	328	1	33381	2	N	8016	6933	0	1051	1	196
						8818	9									
07	41327 X	41327	-0-	-0-	-0-	421	1	32389	2	N	7743	7743	0			196
						8517	9									
08	33577 X	33577	-0-	-0-	-0-	358	1	26309	2	N	6282	6095	0	177	1	206
						6910	9									
09	26940 X	26940	-0-	-0-	-0-	255	1	20899	2	N	5260	4743	0	529	1	194
						5786	9									
10	30988 X	30988	-0-	-0-	-0-	58	1	25279	2	N	5137	5032	0	181	1	118
						5651	9									
11	39150 X	24822	-0-	-14328	-0-	151	1	20136	2	N	4123	4123	0			118
						4535	9									
12	40455 X	22986	-0-	-17469	-0-	42	1	18734	2	N	3827	3827	0			118
						4210	9									

TOTAL GAS PROD: 453,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,382

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56709 X	56709	-0-	-0-	-0-	98	1	43898	2	N	11557	3648	0	7119	1	984
						12713	9									
02	51589 X	51589	-0-	-0-	-0-	13	1	41013	2	N	9603	6776	0	3395	1	416
						10563	9									
03	49550 X	49550	-0-	-0-	-0-	20	1	38548	2	N	9984	3064	0	6730	1	606
						10982	9									
04	40207 X	40207	-0-	-0-	-0-	4	1	30110	2	N	9175	7681	0	1965	1	135
						10093	9									
05	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	1	1	16660	2	N	4872	4872	0			135
						5359	9									
06	32454 X	32454	-0-	-0-	-0-	24630	2	7824	9	N	7113	6690	0	333	1	225
07	30362 X	30362	-0-	-0-	-0-	23082	2	7280	9	N	6618	6105	0	529	1	209
08	25036 X	25036	-0-	-0-	-0-	19087	2	5949	9	N	5408	5408	0			209
09	21143 X	21143	-0-	-0-	-0-	127	1	15905	2	N	4646	4646	0			209
						5111	9									
10	20014 X	20014	-0-	-0-	-0-	244	1	14776	2	N	4540	4468	0	163	1	118
						4994	9									
11	32460 X	18361	-0-	-14099	-0-	183	1	13746	2	N	4029	3491	0	362	1	294
						4432	9									
12	30349 X	18992	-0-	-11357	-0-	380	1	14421	2	N	3810	3785	0	184	1	135
						4191	9									

TOTAL GAS PROD: 386,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,355

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

01	44557 X	44557	-0-	-0-	-0-	652	1	29638	2	N	12970	9755	0	3836	1	139
						14267	9									
02	43327 X	43327	-0-	-0-	-0-	521	1	28825	2	N	12710	12472	0	190	1	187
						13981	9									
03	45933 X	45933	-0-	-0-	-0-	518	1	31072	2	N	13039	11327	0	1410	1	489
						14343	9									
04	38970 X	38970	-0-	-0-	-0-	485	1	26387	2	N	10998	9901	0	1415	1	171
						12098	9									
05	34410 X	25794	-0-	-8616	-0-	363	1	17248	2	N	7439	6609	0	551	1	450
						8183	9									
06	33300 X	23454	-0-	-9846	-0-	424	1	15543	2	N	6806	6117	0	726	1	413
						7487	9									
07	47957 X	31404	-0-	-16553	-0-	532	1	21021	2	N	8955	8185	0	871	1	312
						9851	9									
08	45942 X	19025	-0-	-26917	-0-	395	1	12506	2	N	5567	5245	0	344	1	290
						6124	9									
09	38610 X	19888	-0-	-18722	-0-	163	1	13481	2	N	5676	5244	0	535	1	187
						6244	9									
10	31403 X	21182	-0-	-10221	-0-	99	1	14589	2	N	5904	5324	0	544	1	223
						6494	9									
11	27750 X	18179	-0-	-9571	-0-	240	1	12580	2	N	4872	4271	0	714	1	110
						5359	9									
12	28675 X	17245	-0-	-11430	-0-	213	1	12480	2	N	4138	3871	0	180	1	197
						4552	9									

TOTAL GAS PROD: 348,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,074

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	96201	-0-	96201	119996	1421 9928	1 9	84852	2	N	9025	9526	1			407
02	218534 X	98538	-0-	-119996	-0-	1029 10454	1 9	87055	2	N	9504	9366	1			545
03	108746 X	108746	-0-	-0-	-0-	831 10758	1 9	97157	2	N	9780	10210	1			115
04	103737 X	103737	-0-	-0-	-0-	678 10251	1 9	92808	2	N	9319	8908	1			526
05	99083 X	99083	-0-	-0-	-0-	625 8595	1 9	89863	2	N	7814	7794	1			546
06	0 W	84811	-0-	84811	84811	709 7348	1 9	76754	2	N	6680	6663	1			563
07	166986 X	82175	-0-	-84811	-0-	835 6996	1 9	74344	2	N	6360	6485	1			438
08	73541 X	73541	-0-	-0-	-0-	863 6268	1 9	66410	2	N	5698	5645	1			491
09	67980 X	62026	-0-	-5954	-0-	873 4722	1 9	56431	2	N	4293	4653	1			131
10	70246 X	53157	-0-	-17089	-0-	776 4232	1 9	48149	2	N	3847	3574	1			404
11	67980 X	66590	-0-	-1390	-0-	581 5269	1 9	60740	2	N	4790	4357	1			837
12	70246 X	60724	-0-	-9522	-0-	697 4089	1 9	55938	2	N	3717	4000	1			554

TOTAL GAS PROD: 989,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,827

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

01	121303 X	79084	-0-	-42219	-0-	3282 3007	1 9	72795	2	N	2734	2658	1			787
02	109564 X	70280	-0-	-39284	-0-	728 2947	1 9	66605	2	N	2679	3015	1			451
03	121303 X	70751	-0-	-50552	-0-	805 2462	1 9	67484	2	N	2238	2377	1			312
04	97140 X	72396	-0-	-24744	-0-	780 2867	1 9	68749	2	N	2606	2348	1			570
05	79081 X	61147	-0-	-17934	-0-	511 2055	1 9	58581	2	N	1868	2098	1			340
06	76530 X	61513	-0-	-15017	-0-	582 1973	1 9	58958	2	N	1794	1860	1			274
07	77593 X	53641	-0-	-23952	-0-	514 1958	1 9	51169	2	N	1780	1587	1			467
08	73966 X	54187	-0-	-19779	-0-	402 1607	1 9	52178	2	N	1461	1616	1			312
09	71580 X	59035	-0-	-12545	-0-	598 1971	1 9	56466	2	N	1792	1780	1			324
10	63550 X	60633	-0-	-2917	-0-	901 1989	1 9	57743	2	N	1808	1819	1			313
11	61500 X	58528	-0-	-2972	-0-	830 1430	1 9	56268	2	N	1300	1298	1			315
12	61008 X	54503	-0-	-6505	-0-	1095 1298	1 9	52110	2	N	1180	1103	1			392

TOTAL GAS PROD: 755,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,240

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192882	X	81643	-0-	-111239	-0-	611	1	59997	2	N	19123	12855	0	6155	1	245
							21035	9									
02	62328	X	13767	-0-	-48561	-0-	48	1	10076	2	N	3312	3312	0			245
							3643	9									
03	69006	X	35996	-0-	-33010	-0-	173	1	25739	2	N	9167	9167	0			245
							10084	9									
04	66906	X	66906	-0-	-0-	-0-	451	1	48754	2	N	16092	12823	0	3310	1	204
							17701	9									
05	69006	X	63614	-0-	-5392	-0-	185	1	46991	2	N	14944	12531	0	2068	1	549
							16438	9									
06	66780	X	54226	-0-	-12554	-0-	459	1	40145	2	N	12384	3708	0	8500	1	725
							13622	9									
07	69006	X	42526	-0-	-26480	-0-	511	1	32356	2	N	8781	14	0	9295	1	197
							9659	9									
08	69006	X	46184	-0-	-22822	-0-	359	1	34202	2	N	10566	4582	0	6085	1	96
							11623	9									
09	66780	X	41852	-0-	-24928	-0-	64	1	31764	2	N	9113	9113	0			96
							10024	9									
10	63612	X	36327	-0-	-27285	-0-	133	1	28100	2	N	7358	7358	0			96
							8094	9									
11	34542	X	34542	-0-	-0-	-0-	170	1	27659	2	N	6103	6103	0			96
							6713	9									
12	31868	X	30683	-0-	-1185	-0-	39	1	24749	2	N	5359	5005	0	365	1	85
							5895	9									

TOTAL GAS PROD: 548,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,302

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

01	85085	X	85085	-0-	-0-	-0-	1102	1	70890	2	N	11903	12475	1			415
							13093	9									
02	74964	X	74964	-0-	-0-	-0-	526	1	63240	2	N	10180	10201	1			394
							11198	9									
03	82296	X	82296	-0-	-0-	-0-	688	1	69783	2	N	10750	10861	1			283
							11825	9									
04	73634	X	73634	-0-	-0-	-0-	544	1	62013	2	N	10070	9531	1			822
							11077	9									
05	66741	X	66741	-0-	-0-	-0-	464	1	57645	2	N	7847	8225	1			444
							8632	9									
06	60262	X	60262	-0-	-0-	-0-	319	1	51913	2	N	7300	7203	1			541
							8030	9									
07	58851	X	58851	-0-	-0-	-0-	380	1	51095	2	N	6705	6910	1			336
							7376	9									
08	45074	X	14411	-0-	-30663	-0-	219	1	11917	2	N	2068	1928	1			476
							2275	9									
09	43620	X	32928	-0-	-10692	-0-	595	1	27750	2	N	4166	4410	1			232
							4583	9									
10	45074	X	8615	-0-	-36459	-0-	599	1	3137	2	N	4435	4303	1			364
							4879	9									
11	43620	X	34380	-0-	-9240	-0-	464	1	29354	2	N	4147	3968	1			543
							4562	9									
12	45074	X	26299	-0-	-18775	-0-	385	1	23035	2	N	2617	2560	1			600
							2879	9									

TOTAL GAS PROD: 618,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,188

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59453 X	59453	-0-	-0-	-0-	510	1	44844	2	N	12817	13510	1			176
						14099	9									
02	53582 X	53582	-0-	-0-	-0-	500	1	39466	2	N	12378	9690	0	2495	1	369
						13616	9									
03	64092 X	64092	-0-	-0-	-0-	501	1	48930	2	N	13328	8663	0	4261	1	773
						14661	9									
04	62824 X	62824	-0-	-0-	-0-	608	1	47220	2	N	13633	12066	0	2139	1	201
						14996	9									
05	61260 X	61260	-0-	-0-	-0-	565	1	46305	2	N	13082	12077	0	711	1	495
						14390	9									
06	53935 X	53935	-0-	-0-	-0-	460	1	41332	2	N	11039	10274	0	1071	1	189
						12143	9									
07	44036 X	44036	-0-	-0-	-0-	401	1	33680	2	N	9050	8277	0	695	1	267
						9955	9									
08	47265 X	47265	-0-	-0-	-0-	516	1	36025	2	N	9749	9434	0	352	1	230
						10724	9									
09	39332 X	39332	-0-	-0-	-0-	481	1	30180	2	N	7883	7883	0			230
						8671	9									
10	35578 X	35578	-0-	-0-	-0-	363	1	27220	2	N	7268	7155	0	184	1	159
						7995	9									
11	45360 X	27066	-0-	-18294	-0-	272	1	20506	2	N	5716	5115	0	364	1	396
						6288	9									
12	46872 X	32587	-0-	-14285	-0-	391	1	26656	2	N	5036	4226	0	906	1	300
						5540	9									

TOTAL GAS PROD: 581,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,979

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

01	94892 X	94892	-0-	-0-	-0-	7111	1	69907	2	N	16249	16671	1			371
						17874	9									
02	84892 X	84892	-0-	-0-	-0-	6526	1	63774	2	N	13265	13347	1			289
						14592	9									
03	88930 X	88930	-0-	-0-	-0-	8360	1	66180	2	N	13082	13055	1			316
						14390	9									
04	73431 X	73431	-0-	-0-	-0-	689	1	60499	2	N	11130	10913	1			533
						12243	9									
05	65598 X	65598	-0-	-0-	-0-	687	1	53540	2	N	10337	10758	1			112
						11371	9									
06	47220 X	45199	-0-	-2021	-0-	501	1	36394	2	N	7549	7504	1			157
						8304	9									
07	48974 X	48974	-0-	-0-	-0-	415	1	39626	2	N	8121	7563	1			715
						8933	9									
08	58422 X	58422	-0-	-0-	-0-	538	1	48618	2	N	8424	8613	1			526
						9266	9									
09	49649 X	49649	-0-	-0-	-0-	441	1	41071	2	N	7397	7392	1			531
						8137	9									
10	48794 X	46320	-0-	-2474	-0-	437	1	38469	2	N	6740	6842	1			429
						7414	9									
11	47220 X	39910	-0-	-7310	-0-	643	1	32358	2	N	6281	6155	1			555
						6909	9									
12	48794 X	39688	-0-	-9106	-0-	770	1	32793	2	N	5568	5829	1			294
						6125	9									

TOTAL GAS PROD: 735,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,143

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	72411	-0-	72411	176336	862	1	57498	2	N	12774	12774	0			537
						14051	9									
02	243793 X	67457	-0-	-176336	-0-	640	1	54352	2	N	11332	10958	0	710	1	201
						12465	9									
03	75542 X	75542	-0-	-0-	-0-	664	1	61067	2	N	12555	12555	0			201
						13811	9									
04	67806 X	67806	-0-	-0-	-0-	791	1	55932	2	N	10075	512	0	9366	1	398
						11083	9									
05	64576 X	64576	-0-	-0-	-0-	822	1	51994	2	N	10691	8731	0	2086	1	272
						11760	9									
06	56621 X	56621	-0-	-0-	-0-	399	1	46972	2	N	8409	2819	0	5345	1	517
						9250	9									
07	53235 X	53235	-0-	-0-	-0-	923	1	43875	2	N	7670	7857	1			330
						8437	9									
08	60603 X	60603	-0-	-0-	-0-	986	1	50103	2	N	8649	5265	0	3569	1	145
						9514	9									
09	50100 X	43922	-0-	-6178	-0-	564	1	36586	2	N	6156	6156	0			145
						6772	9									
10	53281 X	53281	-0-	-0-	-0-	724	1	44970	2	N	6897	6897	0			145
						7587	9									
11	48570 X	44827	-0-	-3743	-0-	669	1	37492	2	N	6060	5609	0	372	1	224
						6666	9									
12	50189 X	40481	-0-	-9708	-0-	670	1	33909	2	N	5365	5365	0			224
						5902	9									

TOTAL GAS PROD: 700,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,633

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

01	84871 X	84871	-0-	-0-	-0-	559	1	68945	2	N	13970	13529	0	340	1	254
						15367	9									
02	73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	491	1	60794	2	N	11418	10459	0	700	1	513
						12560	9									
03	76324 X	76324	-0-	-0-	-0-	359	1	62211	2	N	12504	10137	0	2617	1	263
						13754	9									
04	66766 X	66766	-0-	-0-	-0-	288	1	54697	2	N	10710	10710	0			263
						11781	9									
05	64023 X	64023	-0-	-0-	-0-	279	1	52795	2	N	9954	8096	0	1700	1	421
						10949	9									
06	60975 X	60975	-0-	-0-	-0-	337	1	50815	2	N	8930	4065	0	4730	1	556
						9823	9									
07	54447 X	54447	-0-	-0-	-0-	718	1	45699	2	N	7300	7666	1			190
						8030	9									
08	45477 X	37994	-0-	-7483	-0-	322	1	31300	2	N	5793	4113	0	1605	1	265
						6372	9									
09	44010 X	42344	-0-	-1666	-0-	11	1	35419	2	N	6285	6059	0	174	1	317
						6914	9									
10	45477 X	43519	-0-	-1958	-0-	36657	2	6862	9	N	6238	6171	0	179	1	205
11	45510 X	37448	-0-	-8062	-0-	45	1	31606	2	N	5270	5270	0			205
						5797	9									
12	47027 X	34684	-0-	-12343	-0-	112	1	29229	2	N	4857	4857	0			205
						5343	9									

TOTAL GAS PROD: 677,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,229

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214955	X	68314	-0-	-146641	-0-	290	1	59705	2	N	7563	7563	0			401
							8319	9									
02	76995	X	76995	-0-	-0-	-0-	280	1	67916	2	N	7999	7844	0	343	1	213
							8799	9									
03	88921	X	88921	-0-	-0-	-0-	302	1	79124	2	N	8632	8632	0			213
							9495	9									
04	94986	X	94986	-0-	-0-	-0-	178	1	85055	2	N	8866	8680	0	186	1	213
							9753	9									
05	94338	X	94338	-0-	-0-	-0-	59	1	85165	2	N	8285	8285	0			213
							9114	9									
06	86849	X	86849	-0-	-0-	-0-	40	1	79029	2	N	7073	4784	0	2212	1	290
							7780	9									
07	95006	X	95006	-0-	-0-	-0-	277	1	86273	2	N	7687	7542	1			435
							8456	9									
08	88318	X	88318	-0-	-0-	-0-	208	1	80457	2	N	6957	4056	0	3183	1	153
							7653	9									
09	84642	X	84642	-0-	-0-	-0-	15	1	77206	2	N	6746	6746	0			153
							7421	9									
10	81329	X	81329	-0-	-0-	-0-	16	1	74681	2	N	6029	6029	0			153
							6632	9									
11	91950	X	70852	-0-	-21098	-0-	18	1	64674	2	N	5600	5600	0			153
							6160	9									
12	95015	X	71867	-0-	-23148	-0-	4	1	65675	2	N	5625	5625	0			153
							6188	9									

TOTAL GAS PROD: 1,002,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,062

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64302	X	64302	-0-	-0-	-0-	777	1	48893	2	N	13302	11865	0	1265	1	324
							14632	9									
02	60609	X	60609	-0-	-0-	-0-	698	1	47016	2	N	11723	11339	0	534	1	174
							12895	9									
03	64967	X	64967	-0-	-0-	-0-	806	1	50368	2	N	12539	11417	0	1059	1	237
							13793	9									
04	58750	X	58750	-0-	-0-	-0-	829	1	45870	2	N	10955	10942	0	145	1	105
							12051	9									
05	57741	X	57741	-0-	-0-	-0-	726	1	45866	2	N	10135	2295	0	7376	1	569
							11149	9									
06	51780	X	51092	-0-	-688	-0-	563	1	41021	2	N	8644	2588	0	6467	1	158
							9508	9									
07	53506	X	47326	-0-	-6180	-0-	473	1	37211	2	N	8765	8077	1			846
							9642	9									
08	55480	X	55480	-0-	-0-	-0-	572	1	44499	2	N	9463	8962	0	1243	1	104
							10409	9									
09	51780	X	50617	-0-	-1163	-0-	469	1	40637	2	N	8646	8646	0			104
							9511	9									
10	53506	X	44146	-0-	-9360	-0-	514	1	35433	2	N	7454	7454	0			104
							8199	9									
11	41850	X	33517	-0-	-8333	-0-	529	1	26362	2	N	6024	4957	0	915	1	256
							6626	9									
12	43245	X	22075	-0-	-21170	-0-	247	1	17750	2	N	3707	3134	0	679	1	150
							4078	9									

TOTAL GAS PROD: 610,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,357

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139530	X	50043	-0-	-89487	-0-	522	1	46255	2	N	2969	3059	1			203
							3266	9									
02	47180	X	22576	-0-	-24604	-0-	284	1	20737	2	N	1414	1268	1			349
							1555	9									
03	52235	X	35747	-0-	-16488	-0-	453	1	33266	2	N	1844	2008	1			185
							2028	9									
04	50550	X	30190	-0-	-20360	-0-	426	1	27494	2	N	2064	2128	1			121
							2270	9									
05	52235	X	31380	-0-	-20855	-0-	689	1	29352	2	N	1217	1213	1			125
							1339	9									
06	50340	X	23075	-0-	-27265	-0-	585	1	21296	2	N	1085	1045	1			165
							1194	9									
07	37417	X	23662	-0-	-13755	-0-	493	1	22001	2	N	1062	880	1			347
							1168	9									
08	35743	X	21149	-0-	-14594	-0-	401	1	20247	2	N	455	703	1			99
							501	9									
09	30360	X	18780	-0-	-11580	-0-	381	1	17697	2	N	638	508	1			229
							702	9									
10	31372	X	15999	-0-	-15373	-0-	334	1	15164	2	N	455	584	1			100
							501	9									
11	23070	X	16746	-0-	-6324	-0-	348	1	15803	2	N	541	546	1			95
							595	9									
12	23095	X	9409	-0-	-13686	-0-	238	1	8931	2	N	218	179	1			134
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 298,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,962

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92770	X	92770	-0-	-0-	-0-	2928	1	79483	2	N	9417	9239	1			722
							10359	9									
02	77360	X	77360	-0-	-0-	-0-	2492	1	66895	2	N	7248	7494	1			476
							7973	9									
03	76686	X	76686	-0-	-0-	-0-	1771	1	66172	2	N	7948	7831	1			593
							8743	9									
04	63238	X	63238	-0-	-0-	-0-	379	1	57144	2	N	5195	5537	1			251
							5715	9									
05	59318	X	59318	-0-	-0-	-0-	390	1	53085	2	N	5312	5438	1			125
							5843	9									
06	52620	X	51440	-0-	-1180	-0-	364	1	45983	2	N	4630	4337	1			418
							5093	9									
07	54374	X	50422	-0-	-3952	-0-	241	1	45612	2	N	4154	4095	1			477
							4569	9									
08	54374	X	41128	-0-	-13246	-0-	9	1	37874	2	N	2950	2985	1			442
							3245	9									
09	52620	X	45569	-0-	-7051	-0-	260	1	41965	2	N	3040	3396	1			86
							3344	9									
10	54374	X	40841	-0-	-13533	-0-	249	1	37290	2	N	3002	2720	1			368
							3302	9									
11	51450	X	34316	-0-	-17134	-0-	251	1	31747	2	N	2107	2003	1			472
							2318	9									
12	50437	X	14646	-0-	-35791	-0-	102	1	13416	2	N	1025	1287	1			210
							1128	9									

TOTAL GAS PROD: 647,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,028

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222730 X	99822	-0-	-122908	-0-	63	1	82208	2	N	15955	4544	0	11635	1	244
						17551	9									
02	92197 X	92197	-0-	-0-	-0-	5	1	76337	2	N	14414	13614	0	725	1	319
						15855	9									
03	103604 X	103604	-0-	-0-	-0-	53	1	85972	2	N	15981	15072	0	1070	1	158
						17579	9									
04	96860 X	96860	-0-	-0-	-0-	80709	2	16151	9	N	14683	14535	0	179	1	127
05	101123 X	101123	-0-	-0-	-0-	1	1	84878	2	N	14767	12968	0	1726	1	200
						16244	9									
06	93344 X	93344	-0-	-0-	-0-	1	1	79515	2	N	12571	2890	0	9102	1	779
						13828	9									
07	89902 X	89902	-0-	-0-	-0-	7	1	77257	2	N	11489	11893	1			375
						12638	9									
08	88301 X	88301	-0-	-0-	-0-	76021	2	12280	9	N	11164	6738	0	4645	1	156
09	56309 X	56309	-0-	-0-	-0-	1	1	48398	2	N	7191	7191	0			156
						7910	9									
10	71724 X	71724	-0-	-0-	-0-	7	1	62357	2	N	8509	7812	0	526	1	327
						9360	9									
11	82890 X	55141	-0-	-27749	-0-	52	1	47781	2	N	6644	6643	0	183	1	145
						7308	9									
12	85653 X	50771	-0-	-34882	-0-	31	1	43885	2	N	6232	6232	0			145
						6855	9									

TOTAL GAS PROD: 999,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,600

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

01	117315 X	117315	-0-	-0-	-0-	650	1	107759	2	N	8096	8194	1			425
						8906	9									
02	104356 X	95430	-0-	-8926	-0-	580	1	87385	2	N	6786	7059	1			152
						7465	9									
03	115537 X	103830	-0-	-11707	-0-	593	1	95625	2	N	6920	6887	1			185
						7612	9									
04	111810 X	90174	-0-	-21636	-0-	566	1	83732	2	N	5342	5404	1			123
						5876	9									
05	115537 X	77217	-0-	-38320	-0-	516	1	71589	2	N	4647	4564	1			206
						5112	9									
06	111810 X	79457	-0-	-32353	-0-	533	1	74061	2	N	4421	4279	1			348
						4863	9									
07	105648 X	66298	-0-	-39350	-0-	544	1	61842	2	N	3556	3725	1			179
						3912	9									
08	103819 X	49238	-0-	-54581	-0-	465	1	46111	2	N	2420	2352	1			247
						2662	9									
09	90180 X	53390	-0-	-36790	-0-	544	1	49782	2	N	2785	2856	1			176
						3064	9									
10	82119 X	55428	-0-	-26691	-0-	571	1	51889	2	N	2698	2505	1			369
						2968	9									
11	79470 X	46737	-0-	-32733	-0-	622	1	43919	2	N	1996	2164	1			201
						2196	9									
12	66309 X	50463	-0-	-15846	-0-	543	1	46951	2	N	2699	2524	1			376
						2969	9									

TOTAL GAS PROD: 884,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,366

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165527	X	81541	-0-	-83986	-0-	462	1	67789	2	N	12082	11708	0	365	1	43
							13290	9									
02	90532	X	90532	-0-	-0-	-0-	364	1	76099	2	N	12790	12790	0			43
							14069	9									
03	99896	X	99896	-0-	-0-	-0-	379	1	84518	2	N	13635	13635	0			43
							14999	9									
04	90461	X	90461	-0-	-0-	-0-	323	1	76755	2	N	12166	12166	0			43
							13383	9									
05	93961	X	93961	-0-	-0-	-0-	340	1	79985	2	N	12396	12230	0	180	1	29
							13636	9									
06	84430	X	84430	-0-	-0-	-0-	345	1	72445	2	N	10582	10582	0			29
							11640	9									
07	79901	X	79901	-0-	-0-	-0-	291	1	68795	2	N	9832	9477	0	359	1	25
							10815	9									
08	74338	X	64985	-0-	-9353	-0-	196	1	56214	2	N	7795	7795	0			25
							8575	9									
09	71940	X	53339	-0-	-18601	-0-	192	1	46055	2	N	6447	6447	0			25
							7092	9									
10	74338	X	619	-0-	-73719	-0-	7	1	612	2	N	-0-					25
11	74640	X	61508	-0-	-13132	-0-	237	1	49827	2	N	10404	9971	0	362	1	96
							11444	9									
12	77128	X	60006	-0-	-17122	-0-	145	1	49257	2	N	9640	9640	0			96
							10604	9									

TOTAL GAS PROD: 861,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,769

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		32350	-0-	32350	32514	162	1	27688	2	N	4091	266	0	3540	1	285
							4500	9									
02	SHUT IN		78596	-0-	78596	111110	227	1	67809	2	N	9600	7515	0	1750	1	620
							10560	9									
03	184728	X	73618	-0-	-111110	-0-	42	1	65093	2	N	7712	7710	0	335	1	287
							8483	9									
04	105963	X	105963	-0-	-0-	-0-	107	1	95072	2	N	9804	9447	0	350	1	294
							10784	9									
05	119355	X	119355	-0-	-0-	-0-	108997	2	10358	9	N	9416	7767	0	1773	1	170
06	116037	X	116037	-0-	-0-	-0-	106631	2	9406	9	N	8551	2689	0	5702	1	330
07	102835	X	102835	-0-	-0-	-0-	94478	2	8357	9	N	7597	7354	1			573
08	100970	X	100970	-0-	-0-	-0-	92951	2	8019	9	N	7290	6045	0	1618	1	200
09	115571	X	115571	-0-	-0-	-0-	2	1	107106	2	N	7694	7472	0	176	1	246
							8463	9									
10	94571	X	94571	-0-	-0-	-0-	87696	2	6875	9	N	6250	6148	0	171	1	177
11	105540	X	94875	-0-	-10665	-0-	88372	2	6503	9	N	5912	5527	0	351	1	211
12	109058	X	77583	-0-	-31475	-0-	5	1	72453	2	N	4659	4659	0			211
							5125	9									

TOTAL GAS PROD: 1,112,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,576

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166034	X	36721	-0-	-129313	-0-	1387	1	30079	2	N	4777	4731	1			364
							5255	9									
02	49448	X	4422	-0-	-45026	-0-	76	1	3779	2	N	515	364	1			515
							567	9									
03	59828	X	59828	-0-	-0-	-0-	757	1	50201	2	N	8064	8361	1			218
							8870	9									
04	70931	X	70931	-0-	-0-	-0-	902	1	59876	2	N	9230	9182	1			266
							10153	9									
05	66270	X	66270	-0-	-0-	-0-	811	1	56167	2	N	8447	8367	1			346
							9292	9									
06	58464	X	58464	-0-	-0-	-0-	653	1	49841	2	N	7245	7244	1			347
							7970	9									
07	63974	X	63974	-0-	-0-	-0-	914	1	55055	2	N	7277	7168	1			456
							8005	9									
08	57208	X	57208	-0-	-0-	-0-	846	1	49544	2	N	6198	6120	1			534
							6818	9									
09	52980	X	12622	-0-	-40358	-0-	172	1	10882	2	N	1425	1577	1			382
							1568	9									
10	54746	X	50477	-0-	-4269	-0-	594	1	44869	2	N	4558	4493	1			447
							5014	9									
11	52980	X	43520	-0-	-9460	-0-	545	1	38728	2	N	3861	3787	1			521
							4247	9									
12	54746	X	36569	-0-	-18177	-0-	579	1	32380	2	N	3282	3495	1			308
							3610	9									

TOTAL GAS PROD: 561,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,879

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		454	-0-	454	733	4	1	450	2	N	-0-					-0-
02	77000	X	10330	-0-	-66670	-0-	11	1	9387	2	N	847	369	1			478
							932	9									
03	85250	X	64468	-0-	-20782	-0-	103	1	60501	2	N	3513	3766	1			225
							3864	9									
04	82500	X	70781	-0-	-11719	-0-	9	1	66643	2	N	3754	3701	1			278
							4129	9									
05	85250	X	53924	-0-	-31326	-0-	50739	2	3185	9	N	2895	2992	1			181
06	82500	X	47578	-0-	-34922	-0-	45016	2	2562	9	N	2329	2219	1			291
07	72323	X	51605	-0-	-20718	-0-	3	1	48786	2	N	2560	2476	1			375
							2816	9									
08	72323	X	42279	-0-	-30044	-0-	32	1	40000	2	N	2043	2326	1			92
							2247	9									
09	69990	X	33702	-0-	-36288	-0-	113	1	31668	2	N	1746	1602	1			236
							1921	9									
10	53909	X	28762	-0-	-25147	-0-	283	1	27129	2	N	1227	1274	1			189
							1350	9									
11	49740	X	49390	-0-	-350	-0-	739	1	46056	2	N	2359	2176	1			372
							2595	9									
12	51398	X	48938	-0-	-2460	-0-	874	1	45824	2	N	2036	1990	1			418
							2240	9									

TOTAL GAS PROD: 502,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,309

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272098 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 19047 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2014 - P&A 08/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

01	SHUT IN	30554	-0-	30554	30872	47	1	27453	2	N	2776	259	0	2336	1	181
						3054	9									
02	106688 X	75816	-0-	-30872	-0-	66458	2	9358	9	N	8507	6849	0	1604	1	235
03	86738 X	72299	-0-	-14439	-0-	49	1	63471	2	N	7981	7404	0	535	1	277
						8779	9									
04	104931 X	104931	-0-	-0-	-0-	7	1	94691	2	N	9303	9060	0	174	1	346
						10233	9									
05	109258 X	109258	-0-	-0-	-0-	100227	2	9031	9	N	8210	6457	0	1559	1	540
06	111785 X	111785	-0-	-0-	-0-	103264	2	8521	9	N	7746	2284	0	5638	1	364
07	131568 X	131568	-0-	-0-	-0-	122319	2	9249	9	N	8408	8014	1			758
08	118250 X	118250	-0-	-0-	-0-	109768	2	8482	9	N	7711	6478	0	1740	1	251
09	83940 X	73545	-0-	-10395	-0-	19	1	68663	2	N	4421	4421	0			251
						4863	9									
10	100852 X	100852	-0-	-0-	-0-	25	1	94231	2	N	5996	5623	0	363	1	261
						6596	9									
11	77631 X	77631	-0-	-0-	-0-	22	1	72131	2	N	4980	4422	0	550	1	269
						5478	9									
*12	79403 X	79403	-0-	-0-	-0-	57	1	74366	2	N	4527	4527	0			269
						4980	9									

TOTAL GAS PROD: 1,085,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,566

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

01	SHUT IN	2884	-0-	2884	4001	21	1	2863	2	N	-0-					-0-
02	86436 X	12492	-0-	-73944	-0-	141	1	11205	2	N	1042	361	1			681
						1146	9									
03	95697 X	92888	-0-	-2809	-0-	973	1	85837	2	N	5525	5998	1			208
						6078	9									
04	100790 X	100790	-0-	-0-	-0-	922	1	93521	2	N	5770	5761	1			217
						6347	9									
05	95697 X	91414	-0-	-4283	-0-	717	1	84773	2	N	5385	5463	1			139
						5924	9									
06	95911 X	95911	-0-	-0-	-0-	558	1	89968	2	N	4895	4935	1			99
						5385	9									
07	97636 X	97636	-0-	-0-	-0-	683	1	91601	2	N	4865	4762	1			202
						5352	9									
08	96158 X	96158	-0-	-0-	-0-	606	1	89861	2	N	5174	4703	1			673
						5691	9									
09	82896 X	82896	-0-	-0-	-0-	566	1	77845	2	N	4077	4453	1			297
						4485	9									
10	95697 X	47773	-0-	-47924	-0-	314	1	45071	2	N	2171	2324	1			144
						2388	9									
11	92610 X	70152	-0-	-22458	-0-	112	1	66016	2	N	3658	3255	1			547
						4024	9									
12	95697 X	61136	-0-	-34561	-0-	57892	2	3244	9	N	2949	3245	1			251

TOTAL GAS PROD: 852,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,511

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10197	-0-	10197	10197	21	1	8108	2	N	1880	1491	0	362	1	27
						2068	9									
04	70536 X	60339	-0-	-10197	-0-	418	1	47756	2	N	11059	11059	0			27
						12165	9									
05	57135 X	57135	-0-	-0-	-0-	379	1	46333	2	N	9475	7937	0	1411	1	154
						10423	9									
06	38517 X	38517	-0-	-0-	-0-	112	1	31974	2	N	5846	2192	0	3758	1	50
						6431	9									
07	32736 X	27131	-0-	-5605	-0-	22321	2	4810	9	N	4373	3833	1			590
08	52182 X	52182	-0-	-0-	-0-	4	1	43649	2	N	7754	5075	0	3008	1	261
						8529	9									
09	40475 X	40475	-0-	-0-	-0-	6	1	34138	2	N	5755	5755	0			261
						6331	9									
10	32646 X	1066	-0-	-31580	-0-	1066	2			N	-0-					261
11	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	10	1	10283	2	N	1750	665	0	1055	1	291
						1925	9									
*12	38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	20	1	32395	2	N	5889	5690	0	165	1	325
						6478	9									

TOTAL GAS PROD: 338,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,781

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 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	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	36874	-0-	36874	36874	139	1	30773	2	N	5420	5096	1			324
						5962	9									
05	90830 X	14520	-0-	-76310	-0-	101	1	11210	2	N	2917	2843	1			398
						3209	9									
06	87900 X	83889	-0-	-4011	-0-	559	1	70453	2	N	11706	11545	1			559
						12877	9									
07	90830 X	80969	-0-	-9861	-0-	449	1	68688	2	N	10756	10700	1			615
						11832	9									
08	79869 X	79869	-0-	-0-	-0-	501	1	68371	2	N	9997	10159	1			453
						10997	9									
09	83880 X	68716	-0-	-15164	-0-	471	1	58793	2	N	8593	8406	1			640
						9452	9									
10	86676 X	56593	-0-	-30083	-0-	453	1	48508	2	N	6938	7318	1			260
						7632	9									
11	83880 X	50725	-0-	-33155	-0-	481	1	43306	2	N	6307	6195	1			372
						6938	9									
12	80972 X	51896	-0-	-29076	-0-	552	1	44281	2	N	6421	6102	1			691
						7063	9									

TOTAL GAS PROD: 524,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,055

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		28172	-0-	28172	28172	9	1	21056	2	N	6461	6284	0	177	1	-0-
							7107	9									
03	141462	X	113290	-0-	-28172	-0-	23	1	86827	2	N	24036	23041	0	905	1	90
							26440	9									
04	97633	X	97633	-0-	-0-	-0-	17	1	75165	2	N	20410	20232	0	178	1	90
							22451	9									
05	85622	X	76227	-0-	-9395	-0-	37	1	58051	2	N	16490	12511	0	4044	1	25
							18139	9									
06	84571	X	84571	-0-	-0-	-0-	503	1	64775	2	N	17539	17282	0	183	1	99
							19293	9									
07	85622	X	76062	-0-	-9560	-0-	333	1	58733	2	N	15451	15451	0			99
							16996	9									
08	85622	X	65229	-0-	-20393	-0-	144	1	50674	2	N	13101	13021	0	155	1	24
							14411	9									
09	82860	X	47299	-0-	-35561	-0-	260	1	36835	2	N	9276	8413	0	825	1	62
							10204	9									
10	85622	X	41174	-0-	-44448	-0-	354	1	31900	2	N	8109	7976	0	163	1	32
							8920	9									
11	62010	X	42260	-0-	-19750	-0-	355	1	32505	2	N	8545	8324	0	186	1	67
							9400	9									
12	64077	X	8146	-0-	-55931	-0-	126	1	5693	2	N	2115	1833	0	181	1	168
							2327	9									

TOTAL GAS PROD: 680,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,533

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 12767 PERF.13235 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		10498	-0-	10498	10498	7558	2	2940	9	N	2673	2673	0			-0-
03	83248	X	72750	-0-	-10498	-0-	5	1	54677	2	N	16425	16054	0	339	1	32
							18068	9									
04	74435	X	74435	-0-	-0-	-0-	56556	2	17879	9	N	16254	16254	0			32
05	71577	X	71577	-0-	-0-	-0-	17	1	54646	2	N	15376	15145	0	173	1	90
							16914	9									
06	62040	X	61966	-0-	-74	-0-	199	1	47076	2	N	13355	13222	0	182	1	41
							14691	9									
07	64108	X	61791	-0-	-2317	-0-	242	1	46993	2	N	13233	13233	0			41
							14556	9									
08	55762	X	55762	-0-	-0-	-0-	212	1	42690	2	N	11691	11691	0			41
							12860	9									
09	62040	X	57203	-0-	-4837	-0-	212	1	44042	2	N	11772	11627	0	166	1	20
							12949	9									
10	64108	X	49131	-0-	-14977	-0-	241	1	38070	2	N	9836	9836	0			20
							10820	9									
11	45723	X	45723	-0-	-0-	-0-	231	1	35380	2	N	9193	8989	0	184	1	40
							10112	9									
*12	43310	X	43310	-0-	-0-	-0-	305	1	33633	2	N	8520	8516	0			44
							9372	9									

TOTAL GAS PROD: 604,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,328

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7589	-0-	7589	7589	27	1	5789	2	N	1612	1246	1			366
						1773	9									
05	SHUT IN	76368	-0-	76368	83957	299	1	60915	2	N	13776	14021	1			121
						15154	9									
06	170701 X	86744	-0-	-83957	-0-	407	1	69924	2	N	14921	14451	1			591
						16413	9									
07	69223 X	54954	-0-	-14269	-0-	275	1	44638	2	N	9128	9241	1			478
						10041	9									
08	69223 X	60977	-0-	-8246	-0-	484	1	49683	2	N	9827	9665	1			640
						10810	9									
09	66990 X	53625	-0-	-13365	-0-	425	1	43996	2	N	8367	8426	1			581
						9204	9									
10	69223 X	45542	-0-	-23681	-0-	401	1	37092	2	N	7317	7769	1			129
						8049	9									
11	66990 X	24442	-0-	-42548	-0-	105	1	20906	2	N	3119	2966	1			282
						3431	9									
12	60977 X	48242	-0-	-12735	-0-	437	1	40730	2	N	6432	6598	1			116
						7075	9									

TOTAL GAS PROD: 458,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,499

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	23322	-0-	23322	23322	20	1	20544	2	N	2507	2507	0			-0-
						2758	9									
07	SHUT IN	105554	-0-	105554	128876	39	1	95355	2	N	9236	9236	0			-0-
						10160	9									
08	236295 X	107419	-0-	-128876	-0-	2	1	98790	2	N	7843	7588	0	183	1	72
						8627	9									
09	95898 X	95898	-0-	-0-	-0-	111	1	88718	2	N	6426	6124	0	327	1	47
						7069	9									
10	93682 X	90956	-0-	-2726	-0-	183	1	84409	2	N	5785	5785	0			47
						6364	9									
11	90660 X	80616	-0-	-10044	-0-	14	1	75319	2	N	4803	4803	0			47
						5283	9									
12	93682 X	80079	-0-	-13603	-0-	160	1	74400	2	N	5017	4817	0	179	1	68
						5519	9									

TOTAL GAS PROD: 583,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,617

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3992	-0-	3992	3992	27	1	3258	2	N	643	643	0			-0-
						707	9									
05	SHUT IN	89447	-0-	89447	93439	96	1	75202	2	N	12863	12863	0			-0-
						14149	9									
06	175172 X	81733	-0-	-93439	-0-	40	1	70409	2	N	10258	10258	0			-0-
						11284	9									
07	75360 X	75360	-0-	-0-	-0-	51	1	65340	2	N	9063	9063	0			-0-
						9969	9									
08	75626 X	75626	-0-	-0-	-0-	41	1	66195	2	N	8536	8536	0			-0-
						9390	9									
09	65690 X	65690	-0-	-0-	-0-	172	1	57512	2	N	7278	6745	0	508	1	25
						8006	9									
10	88319 X	63075	-0-	-25244	-0-	353	1	55464	2	N	6598	6598	0			25
						7258	9									
11	81720 X	53696	-0-	-28024	-0-	252	1	47130	2	N	5740	5740	0			25
						6314	9									
12	75640 X	52467	-0-	-23173	-0-	182	1	46349	2	N	5396	5396	0			25
						5936	9									

TOTAL GAS PROD: 561,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,375

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106139	-0-	106139	106139	9	1	102027	2	N	3730	3352	0	347	1	31
						4103	9									
07	224263 X	118124	-0-	-106139	-0-	6	1	114592	2	N	3205	3205	0			31
						3526	9									
08	118203 X	81145	-0-	-37058	-0-	4	1	78854	2	N	2079	2079	0			31
						2287	9									
09	114390 X	102686	-0-	-11704	-0-	353	1	99571	2	N	2511	2511	0			31
						2762	9									
10	118203 X	109968	-0-	-8235	-0-	404	1	106944	2	N	2382	2229	0	160	1	24
						2620	9									
11	120001 X	120001	-0-	-0-	-0-	374	1	117327	2	N	2091	2091	0			24
						2300	9									
12	118110 X	105052	-0-	-13058	-0-	376	1	102391	2	N	2077	1796	0	183	1	122
						2285	9									

TOTAL GAS PROD: 743,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,075

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106297	-0-	106297	106297	672	1	96175	2	N	8591	7615	0	864	1	112
						9450	9									
07	220542 X	114245	-0-	-106297	-0-	414	1	104508	2	N	8475	8197	0	177	1	213
						9323	9									
08	109461 X	82345	-0-	-27116	-0-	296	1	75475	2	N	5976	5976	0	177	1	36
						6574	9									
09	105930 X	101806	-0-	-4124	-0-	34	1	93382	2	N	7627	7454	0	165	1	44
						8390	9									
10	109461 X	106942	-0-	-2519	-0-	99508	2	7434	9	N	6758	6502	0	177	1	123
11	110550 X	110149	-0-	-401	-0-	103056	2	7093	9	N	6448	5808	0	719	1	44
12	114235 X	109639	-0-	-4596	-0-	5	1	102521	2	N	6466	6206	0	183	1	121
						7113	9									

TOTAL GAS PROD: 731,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,341

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

01	0 W	26510	-0-	26510	80543	2653	1	18338	2	N	4669	4702	1			404
						383	4	5136	9							
02	0 W	22551	-0-	22551	103094	2239	1	15440	2	N	4185	4311	1			278
						268	4	4604	9							
03	0 W	21245	-0-	21245	124339	2128	1	14977	2	N	3461	3379	1			360
						333	4	3807	9							
04	0 W	16032	-0-	16032	140371	379	1	12384	2	N	2682	2436	1			606
						319	4	2950	9							
05	0 W	12846	-0-	12846	153217	308	1	10062	2	N	2105	2554	1			157
						160	4	2316	9							
06	0 W	16087	-0-	16087	169304	142	1	12693	2	N	2859	2669	1			347
						107	4	3145	9							
07	0 W	15679	-0-	15679	184983	106	1	13267	2	N	1990	2078	1			259
						117	4	2189	9							
08	0 W	12705	-0-	12705	197688	166	1	9771	2	N	2446	2249	1			456
						77	4	2691	9							
09	0 W	12477	-0-	12477	210165	249	1	10430	2	N	1564	1768	1			252
						78	4	1720	9							
10	0 W	11809	-0-	11809	221974	237	1	10014	2	N	1400	1436	1			216
						18	4	1540	9							
11	231975 X	10001	-0-	-221974	-0-	325	1	8321	2	N	1232	1238	1			210
						1355	9									
12	14198 X	12269	-0-	-1929	-0-	438	1	9934	2	N	1724	1552	1			382
						1	4	1896	9							

TOTAL GAS PROD: 190,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,317

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21952	-0-	21952	78497	613	1	16364	2	N	4213	4228	1			67
							341	4	4634	9							
02	0	W	13501	-0-	13501	91998	328	1	9347	2	N	3317	3160	1			224
							177	4	3649	9							
03	0	W	15448	-0-	15448	107446	295	1	11381	2	N	3172	2946	1			450
							283	4	3489	9							
04	0	W	17959	-0-	17959	125405	305	1	13435	2	N	3542	3711	1			281
							323	4	3896	9							
05	0	W	19060	-0-	19060	144465	267	1	14704	2	N	3377	3341	1			317
							374	4	3715	9							
*06	0	W	13592	-0-	13592	158057	293	1	10055	2	N	2829	2773	1			373
							132	4	3112	9							
07	0	W	12011	-0-	12011	170068	254	1	9688	2	N	1876	1910	1			340
							5	4	2064	9							
08	0	W	15908	-0-	15908	185976	261	1	11826	2	N	3178	3432	1			86
							325	4	3496	9							
09	0	W	17381	-0-	17381	203357	141	1	14546	2	N	2351	1945	1			492
							108	4	2586	9							
10	0	W	22011	-0-	22011	225368	747	1	17863	2	N	2719	3005	1			206
							410	4	2991	9							
*11	246592	X	21224	-0-	-225368	-0-	854	1	17542	2	N	2344	2357	1			193
							250	4	2578	9							
*12	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	750	1	17397	2	N	2210	2185	1			218
							187	4	2431	9							

TOTAL GAS PROD: 210,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,128

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20720	-0-	20720	20720	99	1	14406	2	N	5650	5650	0			-0-
							6215	9									
06	SHUT IN		89330	-0-	89330	110050	81	1	64523	2	N	22478	21725	0	709	1	44
							24726	9									
07	SHUT IN		105307	-0-	105307	215357	76824	2	28483	9	N	25894	25661	0	182	1	95
08	0	W	93231	-0-	93231	308588	302	1	67930	2	N	22726	22243	0	539	1	39
							24999	9									
09	0	W	77954	-0-	77954	386542	276	1	57031	2	N	18770	18085	0	355	1	369
							20647	9									
10	0	W	82378	-0-	82378	468920	156	1	60927	2	N	19359	19265	0	366	1	97
							21295	9									
11	0	W	67615	-0-	67615	536535	218	1	50019	2	N	15798	15527	0	345	1	23
							17378	9									
*12	597297	X	60762	-0-	-536535	-0-	233	1	44983	2	N	14133	13886	0	182	1	88
							15546	9									

TOTAL GAS PROD: 597,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,808

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12040	-0-	12040	12040	56	1	11314	2	N	609	609	0			-0-
							670	9									
06	108246	X	96206	-0-	-12040	-0-	100	1	91615	2	N	4083	4083	0			-0-
							4491	9									
07	94364	X	93946	-0-	-418	-0-	7	1	90548	2	N	3083	3083	0			-0-
							3391	9									
08	100271	X	100271	-0-	-0-	-0-	97641	2	2630	9	N	2391	2391	0			-0-
09	91320	X	88828	-0-	-2492	-0-	37	1	86679	2	N	1920	1920	0			-0-
							2112	9									
10	94364	X	90209	-0-	-4155	-0-	88291	2	1918	9	N	1744	1744	0			-0-
11	91320	X	81694	-0-	-9626	-0-	15	1	79943	2	N	1578	1578	0			-0-
							1736	9									
12	94364	X	63264	-0-	-31100	-0-	200	1	61773	2	N	1174	980	0	167	1	27
							1291	9									

TOTAL GAS PROD: 626,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,582

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5709	-0-	5709	5709	20	1	4457	2	N	1120	717	1			403
							1232	9									
04	0		32040	-0-	32040	37749	31	1	24418	2	N	6820	6945	1			278
							89	4	7502	9							
05	0		29388	-0-	29388	67137	230	1	22071	2	N	6100	6161	1			217
							377	4	6710	9							
06	93420	X	26283	-0-	-67137	-0-	131	1	20320	2	N	5217	4495	1			939
							93	4	5739	9							
07	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	252	1	20144	2	N	4191	4525	1			605
							164	4	4610	9							
08	23994	X	22302	-0-	-1692	-0-	519	1	17056	2	N	3886	4288	1			203
							452	4	4275	9							
09	23220	X	20770	-0-	-2450	-0-	459	1	16268	2	N	3340	3309	1			234
							369	4	3674	9							
10	23994	X	20277	-0-	-3717	-0-	422	1	15239	2	N	3891	3849	1			276
							336	4	4280	9							
11	23220	X	17384	-0-	-5836	-0-	157	1	13436	2	N	3226	3256	1			246
							242	4	3549	9							
12	23994	X	17334	-0-	-6660	-0-	242	1	13510	2	N	2953	2837	1			362
							334	4	3248	9							

TOTAL GAS PROD: 216,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,744

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		95524	-0-	95524	95524	60	1	77267	2	N	16543	16543	0			-0-
							18197	9									
11	SHUT IN		117171	-0-	117171	212695	256	1	95857	2	N	19144	19144	0			-0-
							21058	9									
12	SHUT IN		133138	-0-	133138	345833	476	1	110044	2	N	20562	19786	0	732	1	44
							22618	9									

TOTAL GAS PROD: 345,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,249

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 12440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79425	-0-	79425	79425	70	1	65503	2	N	12593	12593 0		-0-
						13852	9							
11	SHUT IN	77183	-0-	77183	156608	64443	2	12740	9	N	11582	11163 0	360 1	59
12	SHUT IN	81694	-0-	81694	238302	68463	2	13231	9	N	12028	11796 0	169 1	122

TOTAL GAS PROD: 238,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,203

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12516 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	525	-0-	525	525	1	1	401	2	N	112	112 0		-0-
						123	9							
10	SHUT IN	78208	-0-	78208	78733	50	1	64456	2	N	12456	12456 0		-0-
						13702	9							
11	SHUT IN	54397	-0-	54397	133130	18	1	45539	2	N	8036	8036 0		-0-
						8840	9							
12	SHUT IN	44917	-0-	44917	178047	39	1	38054	2	N	6204	6204 0		-0-
						6824	9							

TOTAL GAS PROD: 178,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,808

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7446	-0-	-366	-0-	2337	1	5109	2	N	-0-			-0-
02	9744 X	8578	-0-	-1166	-0-	2957	1	5621	2	N	-0-			-0-
03	10788 X	7715	-0-	-3073	-0-	2124	1	5591	2	N	-0-			-0-
04	10440 X	6682	-0-	-3758	-0-	1003	1	5679	2	N	-0-			-0-
05	7874 X	6119	-0-	-1755	-0-	546	1	5573	2	N	-0-			-0-
06	9180 X	6119	-0-	-3061	-0-	546	1	5573	2	N	-0-			-0-
07	9486 X	9105	-0-	-381	-0-	627	1	8478	2	N	-0-			-0-
08	7719 X	6855	-0-	-864	-0-	571	1	6284	2	N	-0-			-0-
09	6690 X	5252	-0-	-1438	-0-	525	1	4727	2	N	-0-			-0-
10	9114 X	6811	-0-	-2303	-0-	602	1	6209	2	N	-0-			-0-
11	8820 X	6664	-0-	-2156	-0-	582	1	6082	2	N	-0-			-0-
12	9114 X	4206	-0-	-4908	-0-	4206	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5593	-0-	-49	-0-	1779	1	3814	2	N	-0-			-0-
02	4564 X	4022	-0-	-542	-0-	1404	1	2618	2	N	-0-			-0-
03	5053 X	3733	-0-	-1320	-0-	1038	1	2695	2	N	-0-			-0-
04	4890 X	1255	-0-	-3635	-0-	192	1	1063	2	N	-0-			-0-
05	5053 X	2936	-0-	-2117	-0-	630	1	2306	2	N	-0-			-0-
06	4890 X	2936	-0-	-1954	-0-	630	1	2306	2	N	-0-			-0-
07	4464 X	3214	-0-	-1250	-0-	504	1	2710	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	2962	-0-	-758	-0-	525	1	2437	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2564	-0-	-376	-0-	457	1	2107	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	1987	-0-	-1237	-0-	441	1	1546	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	2662	-0-	-458	-0-	488	1	2174	2	N	-0-			-0-
*12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 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	1333	N	962	-0-	-371	-0-	493	1	469	2	N	-0-					-0-
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	167	1	221	2	N	-0-					-0-
03	868	N	376	-0-	-492	-0-	98	1	278	2	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	208	1	758	2	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	208	1	758	2	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	184	1	756	2	N	-0-					-0-
09	840	N	689	-0-	-151	-0-	134	1	555	2	N	-0-					-0-
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	148	1	513	2	N	-0-					-0-
11	840	N	554	-0-	-286	-0-	318	1	236	2	N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52266	X	41978	-0-	-10288	-0-	490	1	33196	2	N	7538	7594	1			279
							8292	9									
02	37044	X	37044	-0-	-0-	-0-	476	1	29057	3	N	6828	6552	1	19	8	536
							7511	9									
03	43617	X	36514	-0-	-7103	-0-	514	1	28990	3	N	6373	6564	1	12	8	333
							7010	9									
04	42210	X	31536	-0-	-10674	-0-	480	1	25235	3	N	5292	4888	1	6	8	731
							5821	9									
05	43617	X	28289	-0-	-15328	-0-	527	1	22072	3	N	5173	5512	1	5	8	387
							5690	9									
06	40620	X	27268	-0-	-13352	-0-	510	1	21878	3	N	4436	4556	1	15	8	252
							4880	9									
07	41013	X	28048	-0-	-12965	-0-	527	1	22611	3	N	4464	4091	1	19	8	606
							4910	9									
08	36518	X	30183	-0-	-6335	-0-	527	1	24846	3	N	4373	4789	1	3	8	187
							4810	9									
09	31530	X	23804	-0-	-7726	-0-	504	1	19452	3	N	3498	3231	1	3	8	451
							3848	9									
10	28303	X	22017	-0-	-6286	-0-	527	1	17615	3	N	3523	3723	1			251
							3875	9									
*11	29220	X	18767	-0-	-10453	-0-	132	1	15384	3	N	2955	2511	1			695
							3251	9									
12	30194	X	20081	-0-	-10113	-0-	550	1	16305	3	N	2933	3347	1			281
							3226	9									

TOTAL GAS PROD: 345,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,386

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590873	X	20481	-0-	-570392	-0-	527	1	14402	2	N	5047	4918	1			494
							5552	9									
02	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	420	1	10977	3	N	3847	3744	1			597
							4232	9									
03	18755	X	16691	-0-	-2064	-0-	527	1	11636	3	N	4116	4391	1	2	8	320
							4528	9									
04	18150	X	14973	-0-	-3177	-0-	510	1	10610	3	N	3503	2664	1	2	8	1157
							3853	9									
05	18755	X	12757	-0-	-5998	-0-	527	1	8875	3	N	3050	3922	1	2	8	283
							3355	9									
06	18150	X	11163	-0-	-6987	-0-	714	1	7740	3	N	2463	2244	1	2	8	500
							2709	9									
07	17298	X	12955	-0-	-4343	-0-	880	1	9099	3	N	2705	2859	1	1	8	345
							2976	9									
08	16678	X	11001	-0-	-5677	-0-	857	1	7615	3	N	2299	2324	1			320
							2529	9									
09	14970	X	10694	-0-	-4276	-0-	856	1	7299	3	N	2308	1969	1			659
							2539	9									
10	12958	X	11315	-0-	-1643	-0-	899	1	7775	3	N	2401	2367	1			693
							2641	9									
*11	12540	X	10677	-0-	-1863	-0-	863	1	7287	3	N	2297	2535	1			455
							2527	9									
12	12958	X	9479	-0-	-3479	-0-	877	1	6354	3	N	2044	1815	1			684
							2248	9									

TOTAL GAS PROD: 157,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,080

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89156	X	59232	-0-	-29924	-0-	506	1	46235	2	N	11355	12157	1			568
							12491	9									
02	44902	X	44902	-0-	-0-	-0-	396	1	34681	3	N	8932	8719	1	13	8	768
							9825	9									
03	58249	X	47994	-0-	-10255	-0-	482	1	37114	3	N	9453	9256	1	10	8	955
							10398	9									
04	56370	X	45396	-0-	-10974	-0-	870	1	34683	3	N	7718	7899	1	9	8	765
							1353	4	8490	9							
05	58249	X	34073	-0-	-24176	-0-	823	1	25690	3	N	6873	6902	1	5	8	731
							7560	9									
06	56370	X	38238	-0-	-18132	-0-	839	1	29750	3	N	6954	6969	1	16	8	700
							7649	9									
07	49724	X	42327	-0-	-7397	-0-	856	1	33385	3	N	7351	7241	1	7	8	803
							8086	9									
08	57825	X	57825	-0-	-0-	-0-	891	1	46868	3	N	9151	8946	1	2	8	1006
							10066	9									
09	45390	X	38643	-0-	-6747	-0-	617	1	31690	3	N	5760	6498	1	7	8	261
							6336	9									
10	51441	X	51441	-0-	-0-	-0-	882	1	43037	3	N	6838	6826	1			273
							7522	9									
*11	55950	X	38308	-0-	-17642	-0-	722	1	31248	3	N	5762	5639	1			396
							6338	9									
12	57815	X	33318	-0-	-24497	-0-	845	1	27237	3	N	4760	4759	1			397
							5236	9									

TOTAL GAS PROD: 531,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,907

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

01	7812 X	7195	-0-	-617	-0-	518	1	3871	2	Y	2512	2468	0	35	8	31
						43	4	2763	9							
02	19600 X	4131	-0-	-15469	-0-	217	1	2142	2	Y	1597	1582	0	19	8	27
						15	4	1757	9							
03	11005 X	4096	-0-	-6909	-0-	178	1	2042	2	Y	1697	1682	0	19	8	23
						9	4	1867	9							
04	10650 X	9253	-0-	-1397	-0-	202	1	5533	2	Y	3175	3124	0	37	8	37
						25	4	3493	9							
05	7192 X	6643	-0-	-549	-0-	156	1	3858	2	Y	2378	2355	0	22	8	38
						13	4	2616	9							
06	6960 X	3857	-0-	-3103	-0-	88	1	2376	2	Y	1266	1275	0	9	8	20
						1393	9									
07	9548 X	1676	-0-	-7872	-0-	32	1	839	2	Y	732	727	0	10	8	15
						805	9									
08	9548 X	1456	-0-	-8092	-0-	19	1	344	3	Y	994	999	0			10
						1093	9									
09	9240 X	1044	-0-	-8196	-0-	22	1	338	3	Y	622	623	0	2	8	7
						684	9									
*10	5921 X	1098	-0-	-4823	-0-	22	1	292	3	Y	713	710	0	1	8	9
						784	9									
*11	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	432	433	0	2	8	6
*12	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	204	1	1471	3	Y	381	367	0	12	8	8
						75	4	419	9							

TOTAL GAS PROD: 42,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,499

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	713	1	5326	2	Y	4917	4839	0	69	8	55
							60	4	5409	9							
02	37800	X	7285	-0-	-30515	-0-	346	1	3420	2	Y	3177	3147	0	37	8	48
							24	4	3495	9							
03	15717	X	5953	-0-	-9764	-0-	196	1	2239	2	Y	3189	3164	0	35	8	38
							10	4	3508	9							
04	13800	X	7294	-0-	-6506	-0-	160	1	4396	2	Y	2471	2445	0	29	8	35
							20	4	2718	9							
05	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	483	1	11908	2	Y	2403	2374	0	22	8	42
							39	4	2643	9							
06	11130	X	8477	-0-	-2653	-0-	209	1	5611	2	Y	2415	2408	0	17	8	32
							2657	9									
07	8060	X	7931	-0-	-129	-0-	202	1	5372	2	Y	2143	2116	0	29	8	30
							2357	9									
08	15066	X	4024	-0-	-11042	-0-	101	1	1859	3	Y	1876	1880	0	7	8	19
							2064	9									
09	14580	X	581	-0-	-13999	-0-	2	1	34	3	Y	495	509	0			5
							545	9									
10	15066	X	481	-0-	-14585	-0-	5	1	61	3	Y	377	377	0			5
							415	9									
*11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	333	331	0	2	8	5
12	1116	X	995	-0-	-121	-0-	78	1	566	3	Y	293	282	0	10	8	6
							29	4	322	9							

TOTAL GAS PROD: 69,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,089

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	10673	-0-	-580	-0-	146	1	9028	2	Y	1363	1338	1	1	8	112
							1499	9									
02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	152	1	9237	2	Y	1162	1194	1			80
							1278	9									
03	11253	X	9251	-0-	-2002	-0-	165	1	7781	2	Y	1186	1205	1	1	8	60
							1305	9									
04	10890	X	9902	-0-	-988	-0-	120	1	8071	2	Y	1555	1482	1	1	8	132
							1711	9									
05	11253	X	8259	-0-	-2994	-0-	107	1	6798	2	Y	1231	1292	1			71
							1354	9									
06	0	W	8847	-0-	8847	8847	195	1	7187	2	Y	1332	1337	1	1	8	65
							1465	9									
07	0	W	8926	-0-	8926	17773	446	1	7046	2	Y	1304	1326	1	1	8	42
							1434	9									
08	0	W	10101	-0-	10101	27874	210	1	7939	3	Y	1774	1699	1			117
							1	4	1951	9							
09	36005	X	8131	-0-	-27874	-0-	186	1	6873	3	Y	969	970	1			116
							6	4	1066	9							
10	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	241	1	6540	3	Y	999	1069	1			46
							10	4	1099	9							
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	269	1	6849	3	Y	1321	1272	1			95
							1453	9									
12	7130	X	7024	-0-	-106	-0-	236	1	5608	3	Y	1062	1086	1			71
							12	4	1168	9							

TOTAL GAS PROD: 108,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,258

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-	201	1	12409	2	Y	1425	1391	1	1	8	120
						1568	9									
02	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	182	1	11038	2	Y	1397	1419	1			98
						1537	9									
03	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	250	1	11826	2	Y	1416	1440	1	1	8	73
						1558	9									
04	12120 X	11783	-0-	-337	-0-	150	1	10081	2	Y	1411	1358	1	1	8	125
						1552	9									
05	12524 X	12090	-0-	-434	-0-	160	1	10206	2	Y	1567	1599	1			93
						1724	9									
06	12120 X	11574	-0-	-546	-0-	263	1	9696	2	Y	1468	1484	1	1	8	76
						1615	9									
07	12524 X	10596	-0-	-1928	-0-	547	1	8643	2	Y	1278	1308	1	1	8	45
						1406	9									
08	14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	320	1	12145	3	Y	1486	1427	1	6	8	98
						2	4	1635	9							
09	11790 X	10894	-0-	-896	-0-	249	1	9186	3	Y	1320	1260	1			158
						7	4	1452	9							
*10	16514 X	16514	-0-	-0-	-0-	530	1	14353	3	Y	1463	1552	1	2	8	67
						22	4	1609	9							
11	11580 X	9858	-0-	-1722	-0-	313	1	7974	3	Y	1427	1391	1			103
						1	4	1570	9							
*12	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	576	1	13692	3	Y	1500	1498	1	5	8	100
						30	4	1650	9							

TOTAL GAS PROD: 153,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,158

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

01	14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	188	1	11638	2	Y	2154	2128	1	2	8	57
						2369	9									
02	27104 X	10110	-0-	-16994	-0-	134	1	8129	2	Y	1679	1690	1			46
						1847	9									
03	21328 X	9287	-0-	-12041	-0-	156	1	7360	2	Y	1610	1613	1	1	8	42
						1771	9									
04	20640 X	7693	-0-	-12947	-0-	90	1	6020	2	Y	1439	1432	1	1	8	48
						1583	9									
05	17453 X	8119	-0-	-9334	-0-	99	1	6304	2	Y	1560	1580	1			28
						1716	9									
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	148	1	5445	2	Y	1205	1199	1	1	8	33
						1326	9									
07	11191 X	6897	-0-	-4294	-0-	339	1	5347	2	Y	1101	1097	1	1	8	36
						1211	9									
*08	9300 X	6649	-0-	-2651	-0-	152	1	5752	3	Y	676	684	1	14	8	14
						1	4	744	9							
09	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	180	1	6649	3	Y	1126	1082	1	6	8	52
						5	4	1239	9							
*10	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	179	1	4852	3	Y	628	644	1	4	8	32
						7	4	691	9							
*11	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	250	1	6353	3	Y	987	991	1			28
						1086	9									
12	5270 X	4315	-0-	-955	-0-	145	1	3455	3	Y	643	646	1	1	8	24
						8	4	707	9							

TOTAL GAS PROD: 95,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,808

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	179	1	11090	2	Y	1775	1761	1	1	8	51
						1953	9									
02	10836 X	9904	-0-	-932	-0-	137	1	8346	2	Y	1292	1303	1			40
						1421	9									
03	11997 X	9967	-0-	-2030	-0-	170	1	8026	2	Y	1610	1605	1	1	8	44
						1771	9									
04	11610 X	11239	-0-	-371	-0-	140	1	9403	2	Y	1542	1534	1	1	8	51
						1696	9									
05	11997 X	9442	-0-	-2555	-0-	120	1	7609	2	Y	1557	1579	1			29
						1713	9									
06	11610 X	8728	-0-	-2882	-0-	196	1	7216	2	Y	1196	1190	1	1	8	34
						1316	9									
07	11625 X	8588	-0-	-3037	-0-	426	1	6728	2	Y	1304	1295	1	1	8	42
						1434	9									
*08	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	186	1	7032	3	Y	1203	1218	1	1	8	26
						1	4	1323	9							
09	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	200	1	7378	3	Y	1203	1172	1	1	8	56
						6	4	1323	9							
*10	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	295	1	7978	3	Y	976	980	1	2	8	50
						12	4	1074	9							
*11	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-	320	1	8134	3	Y	1162	1179	1			33
						1278	9									
12	6510 X	5060	-0-	-1450	-0-	161	1	3810	3	Y	983	977	1	3	8	36
						8	4	1081	9							

TOTAL GAS PROD: 112,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,803

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43945 X	43945	-0-	-0-	-0-	3360	1	37170	2	Y	2756	2691	0	2	8	112
						383	4	3032	9							
02	DLQ G-10	25961	-0-	25961	25961	2079	1	20928	2	Y	2654	2657	0	1	8	108
						35	4	2919	9							
03	81539 X	55578	-0-	-25961	-0-	5660	1	46007	2	Y	3446	3380	0	4	8	170
						120	4	3791	9							
04	55321 X	55321	-0-	-0-	-0-	4568	1	46419	2	Y	3249	3299	0	4	8	116
						760	4	3574	9							
05	43958 X	22361	-0-	-21597	-0-	1371	1	18044	2	Y	2615	2625	0	4	8	102
						69	4	2877	9							
06	53790 X	18668	-0-	-35122	-0-	1334	1	14726	2	Y	2352	2307	0	7	8	140
						21	4	2587	9							
*07	57164 X	-0-	-0-	-57164	-0-					Y	1991	2054	0	10	8	67
*08	57164 X	12638	-0-	-44526	-0-	1072	1	10078	3	Y	1353	1375	0	2	8	43
						1488	9									
09	55320 X	12203	-0-	-43117	-0-	1172	1	9212	3	Y	1654	1617	0	8	8	72
						1819	9									
*10	22971 X	13974	-0-	-8997	-0-	1512	1	10691	3	Y	1610	1650	0	5	8	27
						1771	9									
*11	22230 X	17306	-0-	-4924	-0-	1577	1	14308	3	Y	1292	1274	0	2	8	43
						1421	9									
*12	24988 X	24988	-0-	-0-	-0-	1523	1	22187	3	Y	1162	1160	0	1	8	44
						1278	9									

TOTAL GAS PROD: 302,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,134

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 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	33511 X	18725	-0-	-14786	-0-	1310	1	14487	2	Y	2526	2479	0	1	8	132
						149	4	2779	9							
02	DLQ G-10	19250	-0-	19250	19250	1488	1	14981	2	Y	2505	2506	0	1	8	130
						25	4	2756	9							
03	36944 X	17694	-0-	-19250	-0-	1710	1	13898	2	Y	1864	1860	0	2	8	132
						36	4	2050	9							
04	24647 X	24647	-0-	-0-	-0-	1991	1	20234	2	Y	1901	1926	0	2	8	105
						331	4	2091	9							
05	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	547	1	7203	2	Y	1793	1789	0	3	8	106
						28	4	1972	9							
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	288	1	3182	2	Y	1120	1117	0	3	8	106
						5	4	1232	9							
*07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	4683	4630	0	2	8	157
*08	22124 X	22124	-0-	-0-	-0-	1399	1	13151	3	Y	6885	6791	0	34	8	217
						7574	9									
09	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	894	1	7024	3	Y	3792	3816	0	29	8	164
						4171	9									
*10	15255 X	15255	-0-	-0-	-0-	1499	1	10599	3	Y	2870	2969	0	16	8	49
						3157	9									
*11	17982 X	17982	-0-	-0-	-0-	1429	1	12970	3	Y	3257	3183	0	14	8	109
						3583	9									
*12	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	1504	1	21911	3	Y	3287	3260	0	13	8	123
						3616	9									

TOTAL GAS PROD: 189,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,483

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907 X	21924	-0-	-8983	-0-	1564	1	17305	2	Y	2615	2567	0	1	8	119
						178	4	2877	9							
02	DLQ G-10	22278	-0-	22278	22278	1753	1	17647	2	Y	2590	2591	0	1	8	117
						29	4	2849	9							
03	53738 X	31460	-0-	-22278	-0-	3139	1	25515	2	Y	2491	2463	0	3	8	142
						66	4	2740	9							
04	19723 X	19723	-0-	-0-	-0-	1653	1	16797	2	Y	907	964	0	1	8	84
						275	4	998	9							
05	15467 X	15467	-0-	-0-	-0-	836	1	11006	2	Y	3257	3167	0	5	8	169
						42	4	3583	9							
06	17503 X	17503	-0-	-0-	-0-	1136	1	12540	2	Y	3463	3376	0	11	8	245
						18	4	3809	9							
*07	15128 X	-0-	-0-	-15128	-0-					Y	3510	3622	0	16	8	117
*08	16557 X	16557	-0-	-0-	-0-	1274	1	11982	3	Y	3001	2953	0	72	8	93
						3301	9									
09	27630 X	26045	-0-	-1585	-0-	2460	1	19329	3	Y	3869	3759	0	36	8	167
						4256	9									
*10	30990 X	30990	-0-	-0-	-0-	3334	1	23572	3	Y	3713	3790	0	27	8	63
						4084	9									
*11	34211 X	34211	-0-	-0-	-0-	2853	1	25888	3	Y	4973	4851	0	19	8	166
						5470	9									
*12	51077 X	51077	-0-	-0-	-0-	2842	1	41397	3	Y	6216	6129	0	20	8	233
						6838	9									

TOTAL GAS PROD: 287,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,605

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28654 X	28654	-0-	-0-	-0-	433	1	26781	2	Y	1309	1280	1	1	8	61
						1440	9									
02	DLQ G-10	30714	-0-	30714	30714	460	1	27951	2	Y	2094	2086	1			69
						2303	9									
03	63550 X	32836	-0-	-30714	-0-	627	1	29615	2	Y	2358	2350	1	2	8	75
						2594	9									
04	102722 X	102722	-0-	-0-	-0-	1459	1	98100	2	Y	2875	2841	1	2	8	107
						3163	9									
05	71893 X	71893	-0-	-0-	-0-	1083	1	68848	2	Y	1784	1816	1	1	8	74
						1962	9									
06	41045 X	41045	-0-	-0-	-0-	1020	1	37543	2	Y	2256	2252	1	2	8	76
						2482	9									
07	39384 X	39384	-0-	-0-	-0-	2230	1	35200	2	Y	1776	1809	1	2	8	41
						1954	9									
08	23918 X	19276	-0-	-4642	-0-	361	1	13668	3	Y	4768	4645	1			164
						2	4	5245	9							
09	21660 X	11692	-0-	-9968	-0-	255	1	9403	3	Y	1843	1830	1			177
						7	4	2027	9							
10	22382 X	9216	-0-	-13166	-0-	246	1	6653	3	Y	2097	2223	1			51
						10	4	2307	9							
11	21660 X	7161	-0-	-14499	-0-	180	1	4582	3	Y	2181	2169	1			63
						2399	9									
12	22382 X	7425	-0-	-14957	-0-	237	1	5623	3	Y	1412	1394	1	2	8	79
						12	4	1553	9							

TOTAL GAS PROD: 402,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,753

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984 X	20755	-0-	-12229	-0-	1092	1	14430	2	Y	4674	4567	0	62	8	170
						92	4	5141	9							
02	DLQ G-10	19727	-0-	19727	19727	919	1	15834	2	Y	2646	2608	0	29	8	179
						63	4	2911	9							
03	DLQ G-10	45513	-0-	45513	65240	1312	1	40740	2	Y	3086	3105	0	25	8	135
						66	4	3395	9							
04	94358 X	29118	-0-	-65240	-0-	1442	1	25446	2	Y	1865	1824	0	18	8	158
						178	4	2052	9							
05	40989 X	40989	-0-	-0-	-0-	1725	1	31622	2	Y	6821	6561	0	64	8	354
						139	4	7503	9							
06	24483 X	24483	-0-	-0-	-0-	1343	1	20769	2	Y	2155	2373	0	13	8	123
						2371	9									
07	25641 X	25641	-0-	-0-	-0-	1522	1	21435	2	Y	2440	2411	0	26	8	126
						2684	9									
08	9672 X	4191	-0-	-5481	-0-	87	1	1599	3	Y	2277	2301	0	2	8	100
						2505	9									
09	7896 X	3290	-0-	-4606	-0-	30	1	468	3	Y	2538	2509	0			129
						2792	9									
*10	5890 X	5477	-0-	-413	-0-	54	1	718	3	Y	4277	4151	0	43	8	212
						4705	9									
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	684	852	0			44
12	5890 X	5160	-0-	-730	-0-	289	1	2089	3	Y	2432	2288	0	14	8	174
						107	4	2675	9							

TOTAL GAS PROD: 224,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,895

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	11206	-0-	-4790	-0-	802	1	5985	2	Y	3956	3898	0	55	8	64
							67	4	4352	9							
02	DLQ G-10		9804	-0-	9804	9804	570	1	5629	2	Y	3242	3203	0	38	8	65
							39	4	3566	9							
03	0	W	10826	-0-	10826	20630	538	1	6160	2	Y	3728	3694	0	41	8	58
							27	4	4101	9							
04	27104	X	6474	-0-	-20630	-0-	158	1	4327	2	Y	1791	1783	0	21	8	45
							19	4	1970	9							
05	14570	X	7296	-0-	-7274	-0-	185	1	4552	2	Y	2314	2281	0	21	8	57
							14	4	2545	9							
06	10830	X	7357	-0-	-3473	-0-	175	1	4692	2	Y	2264	2260	0	16	8	45
							2490	9									
07	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	409	1	10857	2	Y	4145	4073	0	55	8	62
							4560	9									
08	10819	X	7460	-0-	-3359	-0-	193	1	3556	3	Y	3374	3396	0	6	8	34
							3711	9									
09	7350	X	2519	-0-	-4831	-0-	2	1	32	3	Y	2259	2269	0			24
							2485	9									
*10	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	Y	4567	4532	0	3	8	56
							5024	9									
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	1325	1362	0			19
*12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	564	1	4074	3	Y	1137	1129	0	3	8	24
							209	4	1251	9							

TOTAL GAS PROD: 90,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,102

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	8749	-0-	-7712	-0-	650	1	4853	2	Y	2902	2863	0	40	8	47
							54	4	3192	9							
02	DLQ G-10		13071	-0-	13071	13071	672	1	6637	2	Y	5196	5106	0	61	8	76
							46	4	5716	9							
03	0	W	14675	-0-	14675	27746	653	1	7477	2	Y	5920	5866	0	65	8	65
							33	4	6512	9							
04	44196	X	16450	-0-	-27746	-0-	423	1	11594	2	Y	3983	3948	0	47	8	53
							52	4	4381	9							
05	14477	X	12442	-0-	-2035	-0-	350	1	8621	2	Y	3130	3097	0	29	8	57
							28	4	3443	9							
06	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	502	1	13484	2	Y	3791	3773	0	27	8	48
							4170	9									
07	16988	X	14273	-0-	-2715	-0-	390	1	10362	2	Y	3201	3162	0	43	8	44
							3521	9									
08	16988	X	7147	-0-	-9841	-0-	197	1	3625	3	Y	3023	3027	0	9	8	31
							3325	9									
09	17760	X	3656	-0-	-14104	-0-	83	1	1275	3	Y	2089	2070	0	28	8	22
							2298	9									
*10	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	45	1	595	3	Y	1369	1364	0	10	8	17
							1506	9									
*11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1487	1480	0	2	8	22
*12	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	1128	1	8148	3	Y	2936	2880	0	17	8	61
							418	4	3230	9							

TOTAL GAS PROD: 123,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,027

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11889	-0-	-8013	-0-	583	1	7712	2	Y	3223	3058	0	44	8	254
							49	4	3545	9							
02	DLQ G-10		52825	-0-	52825	52825	1835	1	31604	2	Y	17510	17253	0	237	8	274
							125	4	19261	9							
03	DLQ G-10		42157	-0-	42157	94982	811	1	25168	2	Y	14670	14556	0	181	8	207
							41	4	16137	9							
04	126697	X	31715	-0-	-94982	-0-	1074	1	18950	2	Y	10507	10336	0	115	8	263
							133	4	11558	9							
05	36216	X	36216	-0-	-0-	-0-	1207	1	22128	2	Y	11622	11556	0	134	8	195
							97	4	12784	9							
06	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	1567	1	24233	2	Y	11273	11206	0	94	8	168
							12400	9									
07	29077	X	29077	-0-	-0-	-0-	1209	1	17027	2	Y	9855	9761	0	137	8	125
							10841	9									
08	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	1779	1	32694	3	Y	9700	9715	0			110
							10670	9									
09	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	931	1	14333	3	Y	2941	3009	0			42
							3235	9									
10	40610	X	40610	-0-	-0-	-0-	2401	1	31745	3	Y	5876	5835	0			83
							6464	9									
*11	35734	X	35734	-0-	-0-	-0-	2342	1	26585	3	Y	6188	6172	0	12	8	87
							6807	9									
*12	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	778	1	5619	3	Y	6175	6122	0	18	8	122
							288	4	6793	9							

TOTAL GAS PROD: 395,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,540

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	11902	-0-	-6698	-0-	495	1	6541	2	Y	4386	4334	0	58	8	150
							41	4	4825	9							
02	DLQ G-10		9210	-0-	9210	9210	330	1	5677	2	Y	2891	2828	0	32	8	181
							23	4	3180	9							
03	DLQ G-10		11155	-0-	11155	20365	202	1	6270	2	Y	4248	4232	0	35	8	162
							10	4	4673	9							
04	29200	X	8835	-0-	-20365	-0-	296	1	5220	2	Y	2984	2905	0	28	8	213
							37	4	3282	9							
05	8897	X	7941	-0-	-956	-0-	278	1	5097	2	Y	2313	2359	0	22	8	145
							22	4	2544	9							
06	8610	X	6518	-0-	-2092	-0-	269	1	4156	2	Y	1903	1923	0	11	8	114
							2093	9									
07	8897	X	8260	-0-	-637	-0-	346	1	4865	2	Y	2772	2716	0	30	8	140
							3049	9									
08	6172	X	2751	-0-	-3421	-0-	68	1	1246	3	Y	1306	1386	0	3	8	57
							1437	9									
09	5340	X	3744	-0-	-1596	-0-	50	1	769	3	Y	2659	2581	0			135
							2925	9									
*10	5518	X	2086	-0-	-3432	-0-	25	1	335	3	Y	1569	1621	0	5	8	78
							1726	9									
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	1430	1416	0			92
12	8246	X	4068	-0-	-4178	-0-	263	1	1901	3	Y	1642	1613	0	3	8	118
							98	4	1806	9							

TOTAL GAS PROD: 76,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,103

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	16901	-0-	-7992	-0-	1205	1	13325	2	Y	2031	1980	0	1	8	101
							137	4	2234	9							
02	DLQ G-10		23025	-0-	23025	23025	1918	1	19306	2	Y	1608	1617	0	1	8	91
							32	4	1769	9							
03	DLQ G-10		27073	-0-	27073	50098	2604	1	21170	2	Y	2949	2873	0	4	8	163
							55	4	3244	9							
04	65849	X	15751	-0-	-50098	-0-	1251	1	12712	2	Y	1436	1499	0	2	8	98
							208	4	1580	9							
05	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	838	1	11030	2	Y	2230	2194	0	4	8	130
							42	4	2453	9							
06	8790	X	5553	-0-	-3237	-0-	372	1	4102	2	Y	975	994	0	3	8	108
							6	4	1073	9							
*07	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	1465	1516	0	8	8	49
*08	9083	X	7093	-0-	-1990	-0-	554	1	5211	3	Y	1207	1217	0	1	8	38
							1328	9									
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	928	1	7294	3	Y	1398	1374	0	1	8	61
							1538	9									
10	9083	X	5377	-0-	-3706	-0-	511	1	3612	3	Y	1140	1182	0			19
							1254	9									
11	9570	X	5999	-0-	-3571	-0-	468	1	4249	3	Y	1165	1145	0			39
							1282	9									
12	9889	X	8354	-0-	-1535	-0-	455	1	6621	3	Y	1162	1156	0	1	8	44
							1278	9									

TOTAL GAS PROD: 139,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,766

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	15808	-0-	-7473	-0-	598	1	7905	2	Y	6595	6469	0	87	8	202
							50	4	7255	9							
02	DLQ G-10		13825	-0-	13825	13825	456	1	7852	2	Y	4987	4856	0	55	8	278
							31	4	5486	9							
03	DLQ G-10		15796	-0-	15796	29621	278	1	8622	2	Y	6256	6267	0	51	8	216
							14	4	6882	9							
04	40500	X	10879	-0-	-29621	-0-	353	1	6220	2	Y	3875	3793	0	37	8	261
							43	4	4263	9							
05	16337	X	10039	-0-	-6298	-0-	328	1	6005	2	Y	3345	3386	0	31	8	189
							26	4	3680	9							
06	15300	X	9448	-0-	-5852	-0-	363	1	5613	2	Y	3156	3166	0	19	8	160
							3472	9									
07	15810	X	6981	-0-	-8829	-0-	308	1	4343	2	Y	2118	2141	0	23	8	114
							2330	9									
08	15810	X	3022	-0-	-12788	-0-	86	1	1573	3	Y	1239	1293	0	5	8	55
							1363	9									
09	10890	X	3526	-0-	-7364	-0-	37	1	573	3	Y	2651	2571	0			135
							2916	9									
*10	10044	X	1832	-0-	-8212	-0-	1	1	7	3	Y	1658	1702	0	8	8	83
							1824	9									
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	1278	1277	0	2	8	82
*12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	236	1	1709	3	Y	754	776	0	6	8	54
							88	4	829	9							

TOTAL GAS PROD: 94,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,912

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 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	136024 X	136024	-0-	-0-	-0-	946	1	129112	2	Y	5352	5268	0	75	8	78
						79	4	5887	9							
02	DLQ G-10	107285	-0-	107285	107285	582	1	102080	2	Y	4166	4117	0	49	8	78
						40	4	4583	9							
03	DLQ G-10	128958	-0-	128958	236243	572	1	122948	2	Y	4917	4871	0	54	8	70
						29	4	5409	9							
04	293993 X	57750	-0-	-236243	-0-	333	1	53861	2	Y	3195	3168	0	38	8	59
						41	4	3515	9							
05	53931 X	53931	-0-	-0-	-0-	385	1	49531	2	Y	3622	3573	0	33	8	75
						31	4	3984	9							
06	54861 X	54861	-0-	-0-	-0-	354	1	50483	2	Y	3658	3648	0	26	8	59
						4024	9									
07	45647 X	45647	-0-	-0-	-0-	264	1	41921	2	Y	3147	3108	0	42	8	56
						3462	9									
08	16027 X	5795	-0-	-10232	-0-	132	1	2428	3	Y	2941	2950	0	17	8	30
						3235	9									
09	12740 X	2603	-0-	-10137	-0-	42	1	643	3	Y	1744	1751	0	5	8	18
						1918	9									
*10	7440 X	2372	-0-	-5068	-0-	31	1	407	3	Y	1758	1749	0	6	8	21
						1934	9									
*11	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	3921	3873	0	12	8	57
12	7440 X	7117	-0-	-323	-0-	392	1	2829	3	Y	3410	3332	0	65	8	70
						145	4	3751	9							

TOTAL GAS PROD: 602,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,831

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27900 X	17130	-0-	-10770	-0-	228	1	14077	2	Y	2568	2524	1	2	8	92
						2825	9									
02	DLQ G-10	17186	-0-	17186	17186	241	1	14660	2	Y	2077	2115	1			54
						2285	9									
03	DLQ G-10	17126	-0-	17126	34312	310	1	14626	2	Y	1991	2002	1	1	8	42
						2190	9									
04	37371 X	3059	-0-	-34312	-0-	8	1	552	2	Y	2272	2227	1	1	8	86
						2499	9									
05	20088 X	8455	-0-	-11633	-0-	84	1	5316	2	Y	2777	2760	1	1	8	102
						3055	9									
06	18420 X	12487	-0-	-5933	-0-	276	1	10145	2	Y	1878	1920	1	1	8	59
						2066	9									
07	19034 X	13824	-0-	-5210	-0-	684	1	10801	2	Y	2126	2141	1	2	8	42
						2339	9									
08	15425 X	13167	-0-	-2258	-0-	293	1	11098	3	Y	1613	1600	1			55
						2	4	1774	9							
09	12480 X	9598	-0-	-2882	-0-	208	1	7664	3	Y	1564	1469	1			150
						6	4	1720	9							
10	13175 X	7304	-0-	-5871	-0-	186	1	5044	3	Y	1878	1982	1			46
						8	4	2066	9							
11	12750 X	7320	-0-	-5430	-0-	201	1	5116	3	Y	1821	1814	1			53
						2003	9									
*12	19311 X	19311	-0-	-0-	-0-	703	1	16699	3	Y	1703	1661	1			95
						36	4	1873	9							

TOTAL GAS PROD: 145,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,268

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32581 X	17134	-0-	-15447	-0-	227	1	14044	2	Y	2603	2545	1	2	8	97
						2863	9									
02	DLQ G-10	12682	-0-	12682	12682	172	1	10458	2	Y	1865	1908	1			54
						2052	9									
03	DLQ G-10	16093	-0-	16093	28775	296	1	13956	2	Y	1674	1686	1	1	8	41
						1841	9									
04	31779 X	3004	-0-	-28775	-0-	8	1	559	2	Y	2215	2168	1	1	8	87
						2437	9									
05	17143 X	7479	-0-	-9664	-0-	76	1	4853	2	Y	2318	2314	1	1	8	90
						2550	9									
06	16590 X	12103	-0-	-4487	-0-	271	1	9983	2	Y	1681	1713	1	1	8	57
						1849	9									
07	16089 X	13685	-0-	-2404	-0-	684	1	10795	2	Y	2005	2016	1	2	8	44
						2206	9									
08	13870 X	12995	-0-	-875	-0-	293	1	11097	3	Y	1457	1451	1			50
						2	4	1603	9							
09	12090 X	8879	-0-	-3211	-0-	192	1	7084	3	Y	1453	1363	1			140
						5	4	1598	9							
10	13330 X	7007	-0-	-6323	-0-	184	1	4991	3	Y	1658	1758	1			40
						8	4	1824	9							
11	12900 X	5644	-0-	-7256	-0-	139	1	3539	3	Y	1787	1775	1			52
						1966	9									
12	13330 X	7981	-0-	-5349	-0-	244	1	5802	3	Y	1747	1701	1			98
						13	4	1922	9							

TOTAL GAS PROD: 124,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,463

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932 X	18458	-0-	-5474	-0-	248	1	15311	2	Y	2635	2609	1	2	8	71
						2899	9									
02	DLQ G-10	12473	-0-	12473	12473	167	1	10179	2	Y	1934	1950	1			55
						2127	9									
03	DLQ G-10	11721	-0-	11721	24194	199	1	9392	2	Y	1936	1938	1	1	8	52
						2130	9									
04	34235 X	10041	-0-	-24194	-0-	118	1	7909	2	Y	1831	1822	1	1	8	60
						2014	9									
05	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	118	1	7508	2	Y	1772	1799	1			33
						1949	9									
06	9000 X	8782	-0-	-218	-0-	189	1	6967	2	Y	1478	1469	1	1	8	41
						1626	9									
07	9300 X	8483	-0-	-817	-0-	416	1	6570	2	Y	1361	1355	1	2	8	45
						1497	9									
*08	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	194	1	7334	3	Y	992	1007	1	9	8	21
						1	4	1091	9							
09	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	181	1	6686	3	Y	868	845	1	4	8	40
						5	4	955	9							
*10	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	257	1	6960	3	Y	890	879	1	5	8	46
						10	4	979	9							
*11	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	283	1	7206	3	Y	926	944	1	2	8	26
						1019	9									
12	6975 X	4540	-0-	-2435	-0-	152	1	3621	3	Y	690	686	1	5	8	25
						8	4	759	9							

TOTAL GAS PROD: 117,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,313

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13003	-0-	13003	598105	639	1	8448	2	Y	3511	3343	0	48	8	277
							54	4	3862	9							
02	0	W	36532	-0-	36532	634637	1261	1	21715	2	Y	12245	12150	0	165	8	207
							86	4	13470	9							
03	0	W	20019	-0-	20019	654656	378	1	11745	2	Y	7161	7158	0	88	8	122
							19	4	7877	9							
04	0	W	29345	-0-	29345	684001	925	1	16312	2	Y	10904	10625	0	120	8	281
							114	4	11994	9							
05	0	W	32721	-0-	32721	716722	1088	1	19933	2	Y	10557	10529	0	121	8	188
							87	4	11613	9							
06	0	W	32412	-0-	32412	749134	1275	1	19713	2	Y	10385	10320	0	87	8	166
							11424	9									
07	0	W	32690	-0-	32690	781824	1464	1	20608	2	Y	9653	9553	0	134	8	132
							10618	9									
08	825799	X	43975	-0-	-781824	-0-	2106	1	38710	3	Y	2872	2970	0			34
							3159	9									
09	29685	X	29685	-0-	-0-	-0-	1449	1	22299	3	Y	5397	5353	0			78
							5937	9									
10	45898	X	45898	-0-	-0-	-0-	2595	1	34310	3	Y	8175	8138	0			115
							8993	9									
*11	39057	X	39057	-0-	-0-	-0-	2475	1	28092	3	Y	7718	7714	0	10	8	109
							8490	9									
12	18166	X	15364	-0-	-2802	-0-	817	1	5902	3	Y	7584	7527	0	16	8	150
							303	4	8342	9							

TOTAL GAS PROD: 370,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,162

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81375	X	38751	-0-	-42624	-0-	420	1	25966	2	Y	11241	10982	1	9	8	393
							12365	9									
02	DLQ G-10		40971	-0-	40971	40971	489	1	29712	2	Y	9791	9940	1			244
							10770	9									
03	DLQ G-10		37363	-0-	37363	78334	550	1	25978	2	Y	9850	9894	1	7	8	193
							10835	9									
04	85550	X	7216	-0-	-78334	-0-	19	1	1271	2	Y	5387	5351	1	3	8	226
							5926	9									
05	31310	X	22676	-0-	-8634	-0-	223	1	14189	2	Y	7513	7444	1	2	8	293
							8264	9									
06	30300	X	29895	-0-	-405	-0-	587	1	21612	2	Y	6996	7061	1	5	8	223
							7696	9									
07	31310	X	26969	-0-	-4341	-0-	1240	1	19578	2	Y	5592	5677	1	6	8	132
							6151	9									
08	31310	X	22563	-0-	-8747	-0-	466	1	17634	3	Y	4055	4047	1			140
							2	4	4461	9							
09	24276	X	20970	-0-	-3306	-0-	425	1	15695	3	Y	4397	4114	1			423
							13	4	4837	9							
10	23529	X	17519	-0-	-6010	-0-	442	1	11958	3	Y	4637	4947	1			113
							18	4	5101	9							
11	22770	X	13342	-0-	-9428	-0-	324	1	8235	3	Y	4348	4335	1			126
							4783	9									
12	23529	X	19687	-0-	-3842	-0-	595	1	14155	3	Y	4460	4335	1	2	8	249
							31	4	4906	9							

TOTAL GAS PROD: 297,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,267

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35774 X	8910	-0-	-26864	-0-	107	1	1188	2	Y	6912	6857	0	4	8	208
						12	4	7603	9							
02	23436 X	19969	-0-	-3467	-0-	1173	1	11812	2	Y	6331	6317	0	2	8	220
						20	4	6964	9							
03	25947 X	9130	-0-	-16817	-0-	112	1	913	2	Y	7366	7327	0	9	8	250
						2	4	8103	9							
04	20010 X	7948	-0-	-12062	-0-	69	1	697	2	Y	6519	6515	0	7	8	247
						11	4	7171	9							
05	22103 X	21905	-0-	-198	-0-	1146	1	15084	2	Y	5106	5126	0	9	8	218
						58	4	5617	9							
06	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	1387	1	15311	2	Y	4338	4263	0	13	8	280
						22	4	4772	9							
*07	22103 X	-0-	-0-	-22103	-0-					Y	3670	3809	0	18	8	123
*08	13609 X	13609	-0-	-0-	-0-	982	1	9237	3	Y	3082	3097	0	11	8	97
						3390	9									
09	21480 X	16658	-0-	-4822	-0-	1446	1	11365	3	Y	3497	3422	0	21	8	151
						3847	9									
*10	22475 X	17593	-0-	-4882	-0-	1721	1	12168	3	Y	3367	3446	0	15	8	57
						3704	9									
*11	22858 X	22858	-0-	-0-	-0-	1974	1	17915	3	Y	2699	2659	0	7	8	90
						2969	9									
*12	27328 X	27328	-0-	-0-	-0-	1583	1	23055	3	Y	2445	2433	0	10	8	92
						2690	9									

TOTAL GAS PROD: 187,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,332

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58838 X	10194	-0-	-48644	-0-	154	1	1707	2	Y	7559	7494	0	4	8	193
						18	4	8315	9							
02	DLQ G-10	17254	-0-	17254	17254	1063	1	10700	2	Y	4975	5012	0	2	8	154
						18	4	5473	9							
03	DLQ G-10	8305	-0-	8305	25559	125	1	1018	2	Y	6508	6456	0	8	8	198
						3	4	7159	9							
04	32717 X	7158	-0-	-25559	-0-	79	1	804	2	Y	5693	5692	0	6	8	193
						13	4	6262	9							
05	27979 X	27979	-0-	-0-	-0-	1605	1	21127	2	Y	4696	4704	0	8	8	177
						81	4	5166	9							
06	21761 X	21761	-0-	-0-	-0-	1432	1	15808	2	Y	4090	4010	0	13	8	244
						22	4	4499	9							
07	26769 X	26769	-0-	-0-	-0-	2252	1	19379	2	Y	4531	4641	0	18	8	116
						154	4	4984	9							
08	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	719	1	6756	3	Y	2602	2612	0	24	8	82
						2862	9									
09	21780 X	9843	-0-	-11937	-0-	800	1	6290	3	Y	2503	2444	0	33	8	108
						2753	9									
*10	27993 X	18066	-0-	-9927	-0-	1779	1	12580	3	Y	3370	3386	0	35	8	57
						3707	9									
*11	25920 X	21639	-0-	-4281	-0-	1806	1	16384	3	Y	3135	3067	0	21	8	104
						3449	9									
*12	31047 X	31047	-0-	-0-	-0-	1794	1	26132	3	Y	2837	2817	0	18	8	106
						3121	9									

TOTAL GAS PROD: 210,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,499

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94147 X	42582	-0-	-51565	-0-	491	1	30364	2	Y	10661	10420	1	8	8	383
						11727	9									
02	DLQ G-10	37738	-0-	37738	37738	430	1	26129	2	Y	10163	10286	1			260
						11179	9									
03	DLQ G-10	42058	-0-	42058	79796	639	1	30164	2	Y	10232	10277	1	7	8	208
						11255	9									
04	87691 X	7895	-0-	-79796	-0-	20	1	1326	2	Y	5954	5906	1	3	8	253
						6549	9									
05	43555 X	25935	-0-	-17620	-0-	258	1	16406	2	Y	8428	8348	1	2	8	331
						9271	9									
06	41190 X	27875	-0-	-13315	-0-	538	1	19816	2	Y	6837	6935	1	5	8	228
						7521	9									
07	42067 X	28914	-0-	-13153	-0-	1290	1	20361	2	Y	6603	6670	1	8	8	153
						7263	9									
08	42067 X	25477	-0-	-16590	-0-	525	1	19904	3	Y	4586	4581	1			158
						3	4	5045	9							
09	27175 X	27175	-0-	-0-	-0-	543	1	20042	3	Y	5976	5559	1			575
						16	4	6574	9							
10	22320 X	20392	-0-	-1928	-0-	512	1	13861	3	Y	5453	5895	1			133
						21	4	5998	9							
11	21600 X	15036	-0-	-6564	-0-	357	1	9092	3	Y	5079	5065	1			147
						5587	9									
12	22320 X	21362	-0-	-958	-0-	654	1	15542	3	Y	4665	4549	1	3	8	260
						34	4	5132	9							

TOTAL GAS PROD: 322,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,637

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107012 X	51876	-0-	-55136	-0-	690	1	42622	2	Y	7785	7573	1	7	8	623
						8564	9									
02	DLQ G-10	46836	-0-	46836	46836	642	1	39016	2	Y	6525	6714	1			434
						7178	9									
03	DLQ G-10	49670	-0-	49670	96506	865	1	40835	2	Y	7245	7330	1	5	8	344
						7970	9									
04	131676 X	35170	-0-	-96506	-0-	427	1	28734	2	Y	5463	5327	1	3	8	477
						6009	9									
05	39029 X	38916	-0-	-113	-0-	497	1	31603	2	Y	6196	6314	1	2	8	357
						6816	9									
06	0 W	31829	-0-	31829	31829	704	1	25904	2	Y	4746	4855	1	3	8	245
						5221	9									
07	0 W	31928	-0-	31928	63757	1608	1	25383	2	Y	4488	4576	1	5	8	152
						4937	9									
08	91748 X	27991	-0-	-63757	-0-	595	1	22528	3	Y	4423	4275	1	7	8	293
						3	4	4865	9							
09	27030 X	27030	-0-	-0-	-0-	603	1	22270	3	Y	3763	3605	1			451
						18	4	4139	9							
10	27605 X	27605	-0-	-0-	-0-	830	1	22495	3	Y	3860	4134	1			177
						34	4	4246	9							
11	24450 X	23421	-0-	-1029	-0-	743	1	18910	3	Y	3425	3355	1	1	8	246
						3768	9									
*12	27419 X	27419	-0-	-0-	-0-	949	1	22570	3	Y	3501	3500	1	14	8	233
						49	4	3851	9							

TOTAL GAS PROD: 419,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,420

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50871 X	26888	-0-	-23983	-0-	369	1	22811	2	Y	3371	3329	1	3	8	72
						3708	9									
02	DLQ G-10	19967	-0-	19967	19967	275	1	16738	2	Y	2685	2701	1			56
						2954	9									
03	DLQ G-10	21166	-0-	21166	41133	367	1	17334	2	Y	3150	3144	1	2	8	60
						3465	9									
04	62272 X	21139	-0-	-41133	-0-	267	1	17965	2	Y	2643	2635	1	1	8	67
						2907	9									
05	20259 X	20259	-0-	-0-	-0-	265	1	16859	2	Y	2850	2885	1	1	8	31
						3135	9									
06	19200 X	14636	-0-	-4564	-0-	317	1	11662	2	Y	2415	2399	1	2	8	45
						2657	9									
07	19840 X	17249	-0-	-2591	-0-	862	1	13601	2	Y	2533	2517	1	3	8	58
						2786	9									
*08	19840 X	17537	-0-	-2303	-0-	391	1	14788	3	Y	2142	2130	1	25	8	45
						2	4	2356	9							
09	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	416	1	15368	3	Y	2260	2187	1	13	8	105
						12	4	2486	9							
*10	14105 X	11742	-0-	-2363	-0-	347	1	9392	3	Y	1808	1804	1	16	8	93
						14	4	1989	9							
*11	21182 X	21182	-0-	-0-	-0-	698	1	17770	3	Y	2466	2485	1	5	8	69
						1	4	2713	9							
12	14105 X	10596	-0-	-3509	-0-	353	1	8389	3	Y	1669	1647	1	31	8	60
						18	4	1836	9							

TOTAL GAS PROD: 220,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,992

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

01	32333 X	9030	-0-	-23303	-0-	137	1	1520	2	Y	6688	6666	0	4	8	202
						16	4	7357	9							
02	DLQ G-10	19498	-0-	19498	19498	1294	1	13028	2	Y	4685	4709	0	2	8	176
						22	4	5154	9							
03	DLQ G-10	8674	-0-	8674	28172	128	1	1043	2	Y	6818	6748	0	9	8	237
						3	4	7500	9							
04	34240 X	6068	-0-	-28172	-0-	64	1	647	2	Y	4860	4896	0	5	8	196
						11	4	5346	9							
05	24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	1307	1	17203	2	Y	5032	5002	0	8	8	218
						66	4	5535	9							
06	20880 X	17143	-0-	-3737	-0-	1109	1	12245	2	Y	3429	3402	0	11	8	234
						17	4	3772	9							
*07	21576 X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	3518	3617	0	17	8	118
*08	8680 X	4287	-0-	-4393	-0-	255	1	2393	3	Y	1490	1552	0	9	8	47
						1639	9									
09	17130 X	10311	-0-	-6819	-0-	828	1	6504	3	Y	2708	2614	0	24	8	117
						2979	9									
*10	14167 X	11742	-0-	-2425	-0-	1024	1	7242	3	Y	3160	3195	0	29	8	53
						3476	9									
*11	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	1302	1	11812	3	Y	3802	3713	0	15	8	127
						4182	9									
*12	31754 X	31754	-0-	-0-	-0-	1729	1	25186	3	Y	4399	4346	0	15	8	165
						4839	9									

TOTAL GAS PROD: 159,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,589

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269022 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 08/25/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81774	X	81774	-0-	-0-	-0-	1063	1	65711	2	Y	13636	13496	1	10	8	292
							15000	9									
02	60194	X	60194	-0-	-0-	-0-	790	1	47997	2	Y	10370	10445	1			217
							11407	9									
03	62431	X	62431	-0-	-0-	-0-	1072	1	50624	2	Y	9759	9781	1	6	8	189
							10735	9									
04	53280	X	45034	-0-	-8246	-0-	540	1	36317	2	Y	7434	7423	1	4	8	196
							8177	9									
05	55056	X	42173	-0-	-12883	-0-	541	1	34419	2	Y	6557	6671	1	2	8	80
							7213	9									
06	53280	X	34211	-0-	-19069	-0-	746	1	27472	2	Y	5448	5415	1	4	8	109
							5993	9									
07	55056	X	32399	-0-	-22657	-0-	1600	1	25265	2	Y	5031	5010	1	6	8	124
							5534	9									
*08	55056	X	25322	-0-	-29734	-0-	544	1	20621	3	Y	3776	3812	1	8	8	80
							3	4	4154	9							
09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	547	1	20182	3	Y	3771	3669	1	6	8	176
							16	4	4148	9							
*10	22784	X	22784	-0-	-0-	-0-	683	1	18512	3	Y	3237	3237	1	9	8	167
							28	4	3561	9							
*11	21150	X	17097	-0-	-4053	-0-	519	1	13220	3	Y	3052	3133	1			86
							1	4	3357	9							
12	21855	X	18441	-0-	-3414	-0-	611	1	14515	3	Y	2985	2954	1	8	8	109
							31	4	3284	9							

TOTAL GAS PROD: 466,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,056

LOVE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269839 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 08/25/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270215 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 09/06/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270229 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 09/07/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459499	X	89316	-0-	-370183	-0-	1139	1	70394	2	Y	16166	15980	1	12	8	346
							17783	9									
02	75816	X	75816	-0-	-0-	-0-	993	1	60365	2	Y	13144	13216	1			274
							14458	9									
03	80297	X	80297	-0-	-0-	-0-	1360	1	64196	2	Y	13401	13410	1	8	8	257
							14741	9									
04	64338	X	64338	-0-	-0-	-0-	757	1	50905	2	Y	11524	11480	1	6	8	295
							12676	9									
05	64046	X	61472	-0-	-2574	-0-	771	1	49040	2	Y	10601	10774	1	3	8	119
							11661	9									
06	61980	X	57678	-0-	-4302	-0-	1253	1	46118	2	Y	9370	9306	1	6	8	177
							10307	9									
07	64046	X	54429	-0-	-9617	-0-	2707	1	42731	2	Y	8174	8150	1	9	8	192
							8991	9									
*08	64046	X	52973	-0-	-11073	-0-	1086	1	41147	3	Y	9758	9723	1	20	8	207
							6	4	10734	9							
09	45611	X	45611	-0-	-0-	-0-	1013	1	37395	3	Y	6522	6408	1	16	8	305
							29	4	7174	9							
*10	0	W	53928	-0-	53928	53928	1669	1	45210	3	Y	6346	6317	1	6	8	328
							68	4	6981	9							
*11	0	W	53598	-0-	53598	107526	1756	1	44710	3	Y	6482	6627	1	1	8	182
							2	4	7130	9							
12	0	W	34868	-0-	34868	142394	1186	1	28199	3	Y	4929	4913	1	17	8	181
							61	4	5422	9							

TOTAL GAS PROD: 724,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,417

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462129	X	94092	-0-	-368037	-0-	1199	1	74058	2	Y	17123	16939	1	13	8	366
							18835	9									
02	79474	X	79474	-0-	-0-	-0-	1021	1	62075	2	Y	14889	14945	1	1	8	309
							16378	9									
03	86885	X	86885	-0-	-0-	-0-	1453	1	68572	2	Y	15327	15334	1	9	8	293
							16860	9									
04	73166	X	73166	-0-	-0-	-0-	848	1	57041	2	Y	13888	13822	1	7	8	352
							15277	9									
05	69998	X	69998	-0-	-0-	-0-	869	1	55245	2	Y	12622	12833	1	3	8	138
							13884	9									
06	61567	X	61567	-0-	-0-	-0-	1323	1	48695	2	Y	10499	10435	1	7	8	195
							11549	9									
07	61070	X	58867	-0-	-2203	-0-	2863	1	45194	2	Y	9827	9784	1	11	8	227
							10810	9									
*08	61070	X	53554	-0-	-7516	-0-	1151	1	43574	3	Y	8021	8048	1	30	8	170
							6	4	8823	9							
09	42835	X	42835	-0-	-0-	-0-	915	1	33788	3	Y	7368	7177	1	17	8	344
							27	4	8105	9							
*10	0	W	38051	-0-	38051	38051	1106	1	29953	3	Y	6315	6327	1	5	8	327
							45	4	6947	9							
*11	0	W	55000	-0-	55000	93051	1814	1	46177	3	Y	6371	6518	1	1	8	179
							1	4	7008	9							
12	0	W	30990	-0-	30990	124041	949	1	22553	3	Y	6763	6691	1	2	8	249
							49	4	7439	9							

TOTAL GAS PROD: 744,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,013

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		38160	-0-	38160	180028	1676	1	22160	2	Y	12894	12708	0	170	8	341
							141	4	14183	9							
02	T. A.		33438	-0-	33438	213466	1144	1	19712	2	Y	11367	11017	0	125	8	566
							78	4	12504	9							
03	T. A.		30034	-0-	30034	243500	510	1	15835	2	Y	12421	12512	0	102	8	373
							26	4	13663	9							
04	266153	X	22653	-0-	-243500	-0-	653	1	11526	2	Y	9448	9167	0	90	8	564
							81	4	10393	9							
05	31248	X	21876	-0-	-9372	-0-	648	1	11881	2	Y	8450	8535	0	79	8	400
							52	4	9295	9							
06	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	959	1	14838	2	Y	9079	9054	0	54	8	371
							9987	9									
07	24842	X	24842	-0-	-0-	-0-	1000	1	14082	2	Y	8873	8809	0	95	8	340
							9760	9									
08	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	239	1	4389	3	Y	8792	8671	0	84	8	377
							9671	9									
09	12600	X	7065	-0-	-5535	-0-	62	1	954	3	Y	5499	5597	0			279
							6049	9									
*10	13020	X	5904	-0-	-7116	-0-	33	1	438	3	Y	4939	4805	0	175	8	238
							5433	9									
*11	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	10640	10171	0	24	8	683
*12	18588	X	18588	-0-	-0-	-0-	1213	1	8765	3	Y	7418	7432	0	145	8	524
							450	4	8160	9							

TOTAL GAS PROD: 242,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,820

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 270946 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12468 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 08/25/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271732 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 02/13/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272092 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12430 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 04/20/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270908 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 12/09/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

01	4588	X	3402	-0-	-1186	-0-	2705	3	697	9	Y	634	49	0	592	1	5
02	DLQ G-10		7604	-0-	7604	7604	6715	3	889	9	Y	808	28	0	768	1	17
03	DLQ G-10		9614	-0-	9614	17218	511	1	8144	3	Y	872	1	0	882	1	6
							959	9									
04	DLQ G-10		9153	-0-	9153	26371	372	1	7989	3	Y	720	715	1			11
							792	9									
05	35796	X	9425	-0-	-26371	-0-	394	1	8175	3	Y	778	782	1			7
							856	9									
06	9300	X	8728	-0-	-572	-0-	409	1	7569	3	Y	682	678	1			11
							750	9									
07	9610	X	8457	-0-	-1153	-0-	479	1	7202	3	Y	705	712	1			4
							776	9									
08	9610	X	9452	-0-	-158	-0-	1429	1	7287	3	Y	669	661	1			12
							736	9									
09	9150	X	8059	-0-	-1091	-0-	1055	1	6275	3	Y	663	664	1			11
							729	9									
10	9424	X	8045	-0-	-1379	-0-	1121	1	6144	3	Y	709	706	1			14
							780	9									
*11	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	857	1	7425	3	Y	703	707	1			10
							773	9									
*12	19767	X	19767	-0-	-0-	-0-	1261	1	17741	3	Y	695	690	1			15
							765	9									

TOTAL GAS PROD: 110,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,638

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578 X	9960	-0-	-3618	-0-	9451	3	509	9	Y	463	35	0	430	1	4
02	DLQ G-10	8094	-0-	8094	8094	7526	3	568	9	Y	516	15	0	494	1	11
03	DLQ G-10	8523	-0-	8523	16617	349	1	7782	3	Y	356	364	1			3
						392	9									
04	DLQ G-10	9321	-0-	9321	25938	302	1	8682	3	Y	306	304	1			5
						337	9									
05	36056 X	10118	-0-	-25938	-0-	388	1	9317	3	Y	375	377	1			3
						413	9									
06	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	421	1	8865	3	Y	369	366	1			6
						406	9									
07	9641 X	9201	-0-	-440	-0-	483	1	8327	3	Y	355	359	1			2
						391	9									
08	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	2493	1	9169	3	Y	237	235	1			4
						261	9									
09	9845 X	9845	-0-	-0-	-0-	1163	1	8170	3	Y	465	461	1			8
						512	9									
10	10106 X	1375	-0-	-8731	-0-	731	1	271	3	Y	339	340	1			7
						373	9									
*11	12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	1171	1	10712	3	Y	702	699	1			10
						772	9									
12	11935 X	8522	-0-	-3413	-0-	662	1	7205	3	Y	595	592	1			13
						655	9									

TOTAL GAS PROD: 109,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,078

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

01	18166 X	8832	-0-	-9334	-0-	7742	3	1090	9	Y	991	1001	1			6
02	DLQ G-10	5562	-0-	5562	5562	4044	3	1518	9	Y	1380	1369	1			17
03	DLQ G-10	22653	-0-	22653	28215	617	1	20775	3	Y	1146	1147	1			16
						1261	9									
04	DLQ G-10	10604	-0-	10604	38819	452	1	9261	3	Y	810	819	1			7
						891	9									
05	46818 X	7999	-0-	-38819	-0-	453	1	6715	3	Y	755	747	1			15
						831	9									
06	21930 X	5844	-0-	-16086	-0-	333	1	5039	3	Y	429	429	1			15
						472	9									
07	22661 X	13527	-0-	-9134	-0-	1416	1	11228	3	Y	803	795	1			23
						883	9									
08	22661 X	13650	-0-	-9011	-0-	3100	1	9392	3	Y	1053	1065	1			11
						1158	9									
09	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	1155	1	9241	3	Y	883	849	1			45
						971	9									
10	13516 X	1135	-0-	-12381	-0-	13	1	1122	9	Y	1020	1038	1			27
*11	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	920	1	6294	3	Y	992	991	1			28
						1091	9									
12	13640 X	1165	-0-	-12475	-0-	7	1	1158	9	Y	1053	1048	1			33

TOTAL GAS PROD: 110,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,315

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	9545	3	1970	9	Y	1791	1814	1			11
02	DLQ G-10	10293	-0-	10293	10293	1428	1	7178	3	Y	1534	1527	1			18
						1687	9									
03	DLQ G-10	10868	-0-	10868	21161	430	1	8335	3	Y	1912	1903	1			27
						2103	9									
04	DLQ G-10	22242	-0-	22242	43403	453	1	19798	3	Y	1810	1822	1			15
						1991	9									
05	67617 X	24214	-0-	-43403	-0-	2107	1	20197	3	Y	1736	1717	1			34
						1910	9									
06	11130 X	8530	-0-	-2600	-0-	406	1	6257	3	Y	1697	1671	1			60
						1867	9									
07	22971 X	10375	-0-	-12596	-0-	2866	1	5949	3	Y	1418	1438	1			40
						1560	9									
08	24211 X	9756	-0-	-14455	-0-	2449	1	5904	3	Y	1275	1302	1			13
						1403	9									
09	23430 X	3812	-0-	-19618	-0-	533	1	2335	3	Y	858	864	1			7
						944	9									
10	24211 X	52	-0-	-24159	-0-	40	1	1	3	Y	10	17	1			-0-
						11	9									
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	760	1	6728	3	Y	3328	3303	1			25
						3661	9									

TOTAL GAS PROD: 122,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,369

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

01	5921 X	5047	-0-	-874	-0-	3786	3	1261	9	Y	1146	1162	1			7
02	DLQ G-10	6919	-0-	6919	6919	5280	3	1639	9	Y	1490	1479	1			18
03	DLQ G-10	1808	-0-	1808	8727	407	1	3	3	Y	1271	1271	1			18
						1398	9									
04	DLQ G-10	1788	-0-	1788	10515	499	1	7	3	Y	1165	1173	1			10
						1282	9									
05	12289 X	1774	-0-	-10515	-0-	551	1	3	3	Y	1109	1097	1			22
						1220	9									
06	7410 X	5911	-0-	-1499	-0-	506	1	4247	3	Y	1053	1038	1			37
						1158	9									
07	7657 X	3330	-0-	-4327	-0-	786	1	1530	3	Y	922	933	1			26
						1014	9									
08	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	465	1	6929	3	Y	1933	1939	1			20
						2126	9									
09	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	1144	1	7174	3	Y	2386	2388	1			18
						2625	9									
10	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	2091	1	4434	3	Y	2298	2307	1			9
						2528	9									
*11	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	1672	1	3859	3	Y	2403	2398	1			14
						2643	9									
12	11315 X	6988	-0-	-4327	-0-	1431	1	3207	3	Y	2136	2134	1			16
						2350	9									

TOTAL GAS PROD: 71,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,312

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	6000	3	883	9	Y	803	815	1			5
02	DLQ G-10	4559	-0-	4559	4559	3647	3	912	9	Y	829	824	1			10
03	DLQ G-10	10946	-0-	10946	15505	487	1	9203	3	Y	1142	1136	1			16
						1256	9									
04	DLQ G-10	10742	-0-	10742	26247	500	1	9215	3	Y	934	942	1			8
						1027	9									
05	28560 X	2313	-0-	-26247	-0-	168	1	1717	3	Y	389	389	1			8
						428	9									
06	10590 X	761	-0-	-9829	-0-	86	1	559	3	Y	105	109	1			4
						116	9									
07	11098 X	102	-0-	-10996	-0-	71	1	20	3	Y	10	14	1			-0-
						11	9									
08	11098 X	1368	-0-	-9730	-0-	1355	1	2	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
09	10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,222

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075 X	8537	-0-	-1538	-0-	6160	3	2377	9	Y	2161	2178	1			14
02	DLQ G-10	7834	-0-	7834	7834	5727	3	2107	9	Y	1915	1912	1			17
03	DLQ G-10	10829	-0-	10829	18663	1272	1	7097	3	Y	2236	2234	1			19
						2460	9									
04	DLQ G-10	8822	-0-	8822	27485	1120	1	5633	3	Y	1881	1883	1			17
						2069	9									
05	DLQ G-10	10489	-0-	10489	37974	2010	1	6556	3	Y	1748	1751	1			14
						1923	9									
06	DLQ G-10	8815	-0-	8815	46789	1041	1	6074	3	Y	1545	1554	1			5
						1700	9									
07	DLQ G-10	8046	-0-	8046	54835	656	1	5604	3	Y	1624	1619	1			10
						1786	9									
08	77858 X	23023	-0-	-54835	-0-	5580	1	13559	3	Y	3531	3523	1			18
						3884	9									
09	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	839	1	10851	3	Y	3195	3196	1			17
						3515	9									
10	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	2722	1	7840	3	Y	3283	3288	1			12
						3611	9									
*11	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	2369	1	4363	3	Y	1396	1399	1			9
						1536	9									
12	23033 X	8229	-0-	-14804	-0-	1829	1	5182	3	Y	1107	1110	1			6
						1218	9									

TOTAL GAS PROD: 132,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,622

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6718	-0-	-319	-0-	5094	3	1624	9	N	1476	1494	1			9
02	DLQ G-10	12529	-0-	12529	12529	10956	3	1573	9	N	1430	1422	1			17
03	DLQ G-10	7317	-0-	7317	19846	441	1	4875	3	N	1819	1810	1			26
						2001	9									
04	DLQ G-10	7267	-0-	7267	27113	393	1	5392	3	N	1347	1362	1			11
						1482	9									
05	30191 X	3078	-0-	-27113	-0-	285	1	1408	3	N	1259	1245	1			25
						1385	9									
06	13410 X	5261	-0-	-8149	-0-	388	1	3422	3	Y	1319	1297	1			47
						1451	9									
07	13857 X	4377	-0-	-9480	-0-	941	1	2495	3	Y	855	878	1			24
						941	9									
08	7502 X	5504	-0-	-1998	-0-	3677	1	1827	9	Y	1661	1668	1			17
09	7260 X	5390	-0-	-1870	-0-	927	1	3183	3	Y	1164	1172	1			9
						1280	9									
10	5425 X	3416	-0-	-2009	-0-	1172	1	1302	3	Y	856	862	1			3
						942	9									
*11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	1446	1	3350	3	Y	760	759	1			4
						836	9									
12	5580 X	3666	-0-	-1914	-0-	1037	1	1976	3	Y	594	594	1			4
						653	9									

TOTAL GAS PROD: 70,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,540

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

01	9114 X	7343	-0-	-1771	-0-	5844	3	1499	9	Y	1363	1376	1			9
02	DLQ G-10	5191	-0-	5191	5191	3779	3	1412	9	Y	1284	1282	1			11
03	DLQ G-10	10340	-0-	10340	15531	446	1	8444	3	Y	1318	1318	1			11
						1450	9									
04	DLQ G-10	10456	-0-	10456	25987	327	1	8575	3	Y	1413	1412	1			12
						1554	9									
05	35401 X	9414	-0-	-25987	-0-	301	1	7699	3	Y	1285	1287	1			10
						1414	9									
06	10020 X	8177	-0-	-1843	-0-	294	1	6590	3	Y	1175	1181	1			4
						1293	9									
07	10819 X	9678	-0-	-1141	-0-	810	1	7676	3	Y	1084	1081	1			7
						1192	9									
08	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-	3137	1	11650	3	Y	1078	1079	1			6
						1186	9									
09	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	973	1	10021	3	Y	1175	1175	1			6
						1293	9									
10	9672 X	7272	-0-	-2400	-0-	782	1	5327	3	Y	1057	1059	1			4
						1163	9									
*11	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1147	1	6078	3	Y	1199	1195	1			8
						1319	9									
12	15128 X	9079	-0-	-6049	-0-	892	1	6489	3	Y	1544	1544	1			8
						1698	9									

TOTAL GAS PROD: 113,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,975

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	8060	-0-	-3875 B	-0-	4685	3	3375	9	Y	3068	3110	1			20
02	DLQ G-10	8750	-0-	8750 B	8750	6147	3	2603	9	Y	2366	2365	1			21
03	DLQ G-10	11162	-0-	11162 B	19912	394	1	7355	3	Y	3103	3097	1			27
						3413	9									
04	DLQ G-10	20594	-0-	20594 B	40506	408	1	17996	3	Y	1991	2000	1			18
						2190	9									
05	60430 X	19924	-0-	-40506 B	-0-	384	1	17680	3	Y	1691	1696	1			13
						1860	9									
06	10800 X	7167	-0-	-3633 B	-0-	248	1	5502	3	Y	1288	1297	1			4
						1417	9									
07	21266 X	16316	-0-	-4950 B	-0-	820	1	11750	3	Y	3405	3258	1			151
						3746	9									
08	21266 X	14795	-0-	-6471	-0-	622	1	8413	3	Y	5236	5251	1			136
						5760	9									
09	20580 X	9091	-0-	-11489	-0-	418	1	6513	3	Y	1964	2001	1			99
						2160	9									
10	19933 X	9026	-0-	-10907	-0-	649	1	6563	3	Y	1649	1724	1			24
						1814	9									
*11	15780 X	10087	-0-	-5693	-0-	663	1	7337	3	Y	1897	1810	1			111
						2087	9									
12	16306 X	9424	-0-	-6882	-0-	747	1	6691	3	Y	1805	1892	1			24
						1986	9									

TOTAL GAS PROD: 144,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,463

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21083 X	21083	-0-	-0-	-0-	19352	3	1731	9	N	1574	1574	1			73
02	DLQ G-10	20018	-0-	20018	20018	18566	3	1452	9	N	1320	1360	1			33
03	DLQ G-10	22671	-0-	22671	42689	2850	1	18594	3	N	1115	1110	1			38
						1227	9									
04	DLQ G-10	20173	-0-	20173	62862	2355	1	16491	3	N	1206	1	0	1162	1	81
						1327	9									
05	84858 X	21996	-0-	-62862	-0-	2026	1	18032	3	N	1762	2	0	1774	1	67
						1938	9									
06	21450 X	9552	-0-	-11898	-0-	8266	3	1286	9	N	1169	1152	1			84
07	22661 X	6042	-0-	-16619	-0-	117	1	3656	3	N	2063	1980	1			163
						2269	9									
08	22661 X	8377	-0-	-14284	-0-	175	1	5989	3	N	2012	2128	1			47
						2213	9									
09	21300 X	7047	-0-	-14253	-0-	161	1	5371	3	N	1377	1402	1			22
						1515	9									
10	22010 X	13920	-0-	-8090	-0-	734	1	11603	3	N	1418	1407	1			33
						23	4	1560	9							
11	15754 X	15754	-0-	-0-	-0-	887	1	13194	3	N	1204	1217	1			20
						349	4	1324	9							
*12	14389 X	14389	-0-	-0-	-0-	698	1	11977	3	N	1049	1053	1			16
						560	4	1154	9							

TOTAL GAS PROD: 181,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,269

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	15325	3	3098	9	Y	2816	2841	1			18
02	DLQ G-10	9707	-0-	9707	9707	7493	3	2214	9	Y	2013	2007	1			24
03	DLQ G-10	12996	-0-	12996	22703	404	1	10224	3	Y	2153	2146	1			31
						2368	9									
04	DLQ G-10	10226	-0-	10226	32929	405	1	7304	3	Y	2288	2300	1			19
						2517	9									
05	58320 X	25391	-0-	-32929	-0-	574	1	22038	3	Y	2526	2496	1			49
						2779	9									
06	17820 X	7522	-0-	-10298	-0-	375	1	5226	3	Y	1746	1733	1			62
						1921	9									
07	12989 X	7945	-0-	-5044	-0-	1145	1	4973	3	Y	1661	1676	1			47
						1827	9									
08	25389 X	10278	-0-	-15111	-0-	3336	1	4664	3	Y	2071	2097	1			21
						2278	9									
09	24570 X	10803	-0-	-13767	-0-	1024	1	7588	3	Y	1992	1910	1			103
						2191	9									
10	25389 X	7377	-0-	-18012	-0-	1448	1	3469	3	Y	2236	2279	1			60
						2460	9									
*11	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	799	1	3420	3	Y	1714	1725	1			49
						1885	9									
12	11160 X	5585	-0-	-5575	-0-	773	1	2951	3	Y	1692	1688	1			53
						1861	9									

TOTAL GAS PROD: 132,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,908

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

01	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	16399	3	2189	9	Y	1990	2013	1			12
02	DLQ G-10	8474	-0-	8474	8474	6678	3	1796	9	Y	1633	1625	1			20
03	DLQ G-10	7246	-0-	7246	15720	259	1	5300	3	Y	1534	1532	1			22
						1687	9									
04	DLQ G-10	8977	-0-	8977	24697	424	1	6598	3	Y	1777	1784	1			15
						1955	9									
05	31676 X	6979	-0-	-24697	-0-	431	1	4678	3	Y	1700	1682	1			33
						1870	9									
06	18000 X	9850	-0-	-8150	-0-	471	1	7467	3	Y	1738	1709	1			62
						1912	9									
07	10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	1573	1	7081	3	Y	1553	1571	1			44
						1708	9									
08	14565 X	14565	-0-	-0-	-0-	3826	1	9022	3	Y	1561	1589	1			16
						1717	9									
09	11651 X	11651	-0-	-0-	-0-	1632	1	8321	3	Y	1544	1483	1			77
						1698	9									
10	10354 X	7014	-0-	-3340	-0-	1326	1	3764	3	Y	1749	1779	1			47
						1924	9									
*11	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	919	1	6610	3	Y	1544	1547	1			44
						1698	9									
12	14570 X	8361	-0-	-6209	-0-	736	1	5840	3	Y	1623	1617	1			50
						1785	9									

TOTAL GAS PROD: 121,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,946

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	17674	-0-	-11931	-0-	14575	3	3099	9	N	2817	2782	1			82
02	DLQ G-10		2746	-0-	2746	2746	1	3	2745	9	N	2495	2483	1			94
03	DLQ G-10		13919	-0-	13919	16665	11443	3	2476	9	N	2251	2237	1			108
04	DLQ G-10		167	-0-	167	16832	136	3	31	9	N	28	97	1			39
05	33026	X	16194	-0-	-16832	-0-	12885	3	3309	9	N	3008	2964	1			83
06	0	W	12869	-0-	12869	12869	10651	3	2218	9	N	2016	2013	1			86
07	0	W	12206	-0-	12206	25075	10097	3	2109	9	N	1917	1955	1			48
08	36525	X	11450	-0-	-25075	-0-	9449	3	2001	9	N	1819	1764	1			103
09	15660	X	10174	-0-	-5486	-0-	8307	3	1867	9	N	1697	1738	1			62
10	16182	X	9935	-0-	-6247	-0-	8872	3	1063	9	N	966	956	1			72
11	12870	X	9643	-0-	-3227	-0-	8226	3	1417	9	N	1288	1242	1			118
12	12214	X	10475	-0-	-1739	-0-	7075	3	3400	9	N	3091	3108	1			101

TOTAL GAS PROD: 127,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,393

KRANER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	23806	-0-	-5210	-0-	2230	1	20169	3	N	1279	1526	1			241
							1407	9									
02	DLQ G-10		26814	-0-	26814	26814	2204	1	22920	3	N	1536	1359	1			418
							1690	9									
03	DLQ G-10		19818	-0-	19818	46632	1999	1	16315	3	N	1367	1435	1			350
							1504	9									
04	DLQ G-10		16710	-0-	16710	63342	1867	1	13359	3	N	1349	922	1			777
							1484	9									
05	80619	X	17277	-0-	-63342	-0-	2272	1	13803	3	N	1093	1630	1			240
							1202	9									
06	28740	X	17347	-0-	-11393	-0-	2162	1	13523	3	N	1511	930	1			821
							1662	9									
07	29698	X	13879	-0-	-15819	-0-	2186	1	10497	3	N	1087	1740	1			168
							1196	9									
08	19809	X	17730	-0-	-2079	-0-	837	1	15869	3	N	931	814	1			285
							1024	9									
09	17340	X	16962	-0-	-378	-0-	193	1	15511	3	N	1128	1095	1			44
							17	4	1241	9							
10	17918	X	15761	-0-	-2157	-0-	2383	1	12092	3	N	1127	1137	1			34
							46	4	1240	9							
11	17340	X	8580	-0-	-8760	-0-	1777	1	5811	3	N	848	859	1			23
							59	4	933	9							
*12	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	3390	1	21882	3	N	2417	2365	1			75
							62	4	2659	9							

TOTAL GAS PROD: 222,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,673

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33852 X	28386	-0-	-5466	-0-	384	1	24597	3	Y	2747	2753	1			183
						383	4	3022	9							
02	DLQ G-10	29074	-0-	29074	29074	751	1	25773	3	Y	2318	2324	1			177
						2550	9									
03	DLQ G-10	29961	-0-	29961	59035	1008	1	26245	3	Y	2462	2436	1			203
						2708	9									
04	DLQ G-10	28025	-0-	28025	87060	1049	1	24475	3	Y	2274	2230	1			247
						2501	9									
05	113156 X	26096	-0-	-87060	-0-	989	1	22073	3	Y	2194	2062	1			379
						621	4	2413	9							
06	31140 X	23310	-0-	-7830	-0-	1023	1	19929	3	Y	2144	2368	1			155
						2358	9									
07	32178 X	17400	-0-	-14778	-0-	990	1	13662	3	Y	2220	1936	1			439
						306	4	2442	9							
08	29946 X	11511	-0-	-18435	-0-	332	1	4372	3	Y	1559	1529	1			469
						5092	4	1715	9							
*09	28255 X	28255	-0-	-0-	-0-	414	1	19586	3	Y	7441	7629	1			281
						70	4	8185	9							
*10	63608 X	63608	-0-	-0-	-0-	1688	1	58669	3	Y	2845	2938	1			188
						121	4	3130	9							
*11	16506 X	16506	-0-	-0-	-0-	500	1	13834	3	Y	1902	1914	1			176
						80	4	2092	9							
*12	31002 X	31002	-0-	-0-	-0-	1202	1	27906	3	Y	1675	1676	1			175
						51	4	1843	9							

TOTAL GAS PROD: 333,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,781

NITSCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373 X	25823	-0-	-1550	-0-	911	1	23281	3	Y	1283	1270	1			135
						220	4	1411	9							
02	DLQ G-10	22570	-0-	22570	22570	844	1	19822	3	Y	1097	1170	1			62
						697	4	1207	9							
03	DLQ G-10	23807	-0-	23807	46377	1085	1	20940	3	Y	1270	1170	1			162
						385	4	1397	9							
04	DLQ G-10	21455	-0-	21455	67832	1092	1	19089	3	Y	920	938	1			144
						262	4	1012	9							
05	88618 X	20786	-0-	-67832	-0-	1147	1	18608	3	Y	937	877	1			204
						1031	9									
06	24990 X	19019	-0-	-5971	-0-	998	1	15767	3	Y	937	986	1			155
						1223	4	1031	9							
07	24986 X	11739	-0-	-13247	-0-	971	1	9557	3	Y	1004	1034	1			125
						107	4	1104	9							
08	23808 X	3994	-0-	-19814	-0-	221	1	1322	3	Y	287	332	1			80
						2135	4	316	9							
09	21450 X	350	-0-	-21100	-0-	7	1	341	3	Y	1	23	1			58
						1	4	1	9							
10	20801 X	844	-0-	-19957	-0-	21	1	722	3	Y	91	90	1			59
						1	4	100	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			58
12	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 150,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,827

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 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	24397 X	6784	-0-	-17613	-0-	42	1	5435	3	N	1188	1248	1			303
						1307	9									
02	DLQ G-10	3142	-0-	3142	3142	17	1	1761	3	N	1240	1020	1			523
						1364	9									
03	DLQ G-10	7373	-0-	7373	10515	40	1	5921	3	N	1284	1467	1			340
						1412	9									
04	DLQ G-10	14579	-0-	14579	25094	57	1	13402	3	N	1018	908	1			450
						1120	9									
05	39741 X	14647	-0-	-25094	-0-	53	1	13317	3	N	1161	1370	1			241
						1277	9									
06	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	44	1	12432	3	N	1038	895	1			384
						1142	9									
07	15066 X	4756	-0-	-10310	-0-	22	1	4232	3	N	456	501	1			339
						502	9									
08	27795 X	27795	-0-	-0-	-0-	530	1	23249	3	N	3651	3594	1			396
						4016	9									
09	28439 X	28439	-0-	-0-	-0-	266	1	21475	3	N	6068	5887	1			238
						23	4	6675	9							
10	16962 X	16962	-0-	-0-	-0-	2546	1	12928	3	N	1308	1506	1			40
						49	4	1439	9							
11	26910 X	11236	-0-	-15674	-0-	2350	1	7694	3	N	1013	1026	1			27
						78	4	1114	9							
12	29388 X	10043	-0-	-19345	-0-	1232	1	7986	3	N	729	733	1			23
						23	4	802	9							

TOTAL GAS PROD: 159,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,154

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703 X	1475	-0-	-8228	-0-	375	3	1100	9	Y	1000	1017	1			6
02	DLQ G-10	3752	-0-	3752	3752	2807	3	945	9	Y	859	855	1			10
03	DLQ G-10	5361	-0-	5361	9113	467	1	3724	3	Y	1064	1059	1			15
						1170	9									
04	DLQ G-10	1773	-0-	1773	10886	273	1	58	3	Y	1311	1315	1			11
						1442	9									
05	12792 X	1906	-0-	-10886	-0-	303	1	28	3	Y	1432	1415	1			28
						1575	9									
06	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	373	1	3693	3	Y	1265	1248	1			45
						1392	9									
07	5363 X	4529	-0-	-834	-0-	1138	1	2508	3	Y	803	825	1			23
						883	9									
08	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	2017	1	2872	3	Y	774	789	1			8
						851	9									
09	5460 X	3889	-0-	-1571	-0-	999	1	2018	3	Y	793	765	1			36
						872	9									
10	5642 X	1269	-0-	-4373	-0-	17	1	157	3	Y	995	1004	1			27
						1095	9									
*11	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	753	1	2078	3	Y	1087	1083	1			31
						1196	9									
*12	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	1027	1	7595	3	Y	923	925	1			29
						1015	9									

TOTAL GAS PROD: 48,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,306

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 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	2077 X	502	-0-	-1575	-0-	23	4	479	9	N	435	586	1			207
02	DLQ G-10	1905	-0-	1905	1905	1428	1	23	4	N	413	402	1			218
						454	9									
03	DLQ G-10	2091	-0-	2091	3996	1628	1	23	4	N	400	311	1			307
						440	9									
04	DLQ G-10	1857	-0-	1857	5853	1530	1	23	4	N	276	378	1			205
						304	9									
05	7777 X	1924	-0-	-5853	-0-	1581	1	23	4	N	291	193	1			303
						320	9									
06	2040 X	1910	-0-	-130	-0-	1540	1	23	4	N	315	209	1			409
						347	9									
07	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	1604	1	3986	3	N	256	394	1			271
						23	4	282	9							
08	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2697	1	23	4	N	97	193	1			175
						107	9									
09	1920 X	622	-0-	-1298	-0-	47	1	500	3	N	68					243
						75	9									
10	5890 X	1688	-0-	-4202	-0-	1581	1	46	4	N	55					298
						61	9									
11	5700 X	1968	-0-	-3732	-0-	1582	1	46	4	N	309	410	1			197
						340	9									
12	5890 X	1639	-0-	-4251	-0-	1581	1	47	4	N	10	207	1			-0-
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 24,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,925

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

01	21266 X	13993	-0-	-7273	-0-	13192	3	801	9	N	728	61	0	668	1	6
02	DLQ G-10	11639	-0-	11639	11639	10979	3	660	9	N	600	19	0	574	1	13
03	DLQ G-10	18368	-0-	18368	30007	491	1	17293	3	N	531	540	1			4
						584	9									
04	DLQ G-10	20641	-0-	20641	50648	395	1	19818	3	Y	389	383	1			6
						428	9									
05	68078 X	17430	-0-	-50648	-0-	393	1	16862	3	Y	159	164	1			1
						175	9									
06	17790 X	17543	-0-	-247	-0-	462	1	16626	3	Y	414	408	1			7
						455	9									
07	21328 X	16725	-0-	-4603	-0-	562	1	15736	3	Y	388	393	1			2
						427	9									
08	21328 X	17994	-0-	-3334	-0-	1025	1	16529	3	Y	400	395	1			7
						440	9									
09	20640 X	16110	-0-	-4530	-0-	1271	1	14474	3	Y	332	333	1			6
						365	9									
10	18135 X	10825	-0-	-7310	-0-	1092	1	9406	3	Y	297	297	1			6
						327	9									
*11	16048 X	16048	-0-	-0-	-0-	1136	1	14520	3	Y	356	357	1			5
						392	9									
12	17980 X	12758	-0-	-5222	-0-	653	1	11780	3	Y	295	294	1			6
						325	9									

TOTAL GAS PROD: 190,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,889

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 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	36673 X	20069	-0-	-16604	-0-	16528	3	3541	9	N	3219	3179	1			94
02	DLQ G-10	3046	-0-	3046	3046	1	3	3045	9	N	2768	2758	1			104
03	DLQ G-10	12649	-0-	12649	15695	10447	3	2202	9	N	2002	2001	1			105
04	DLQ G-10	32272	-0-	32272	47967	22153	3	10119	9	Y	9199	8754	1			445
05	68764 X	20797	-0-	-47967	-0-	14562	3	6235	9	Y	5668	5984	1			129
06	19410 X	15478	-0-	-3932	-0-	11573	3	3905	9	Y	3550	3551	1			128
07	32395 X	13982	-0-	-18413	-0-	10491	3	3491	9	Y	3174	3243	1			59
08	32395 X	13092	-0-	-19303	-0-	9766	3	3326	9	Y	3024	2932	1			151
09	31350 X	11764	-0-	-19586	-0-	8546	3	3218	9	Y	2925	2992	1			84
10	20801 X	10762	-0-	-10039	-0-	7821	3	2941	9	Y	2674	2620	1			138
11	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	5706	3	2864	9	Y	2604	2536	1			206
12	13981 X	6741	-0-	-7240	-0-	4729	3	2012	9	Y	1829	1955	1			80

TOTAL GAS PROD: 169,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,636

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42354 X	16633	-0-	-25721	-0-	12258	3	4375	9	Y	3977	4018	1			26
02	DLQ G-10	12654	-0-	12654	12654	9290	3	3364	9	Y	3058	3057	1			27
03	DLQ G-10	13418	-0-	13418	26072	291	1	10024	3	Y	2821	2824	1			24
						3103	9									
04	DLQ G-10	11771	-0-	11771	37843	300	1	8471	3	Y	2727	2727	1			24
						3000	9									
05	51155 X	13312	-0-	-37843	-0-	354	1	10086	3	Y	2611	2614	1			21
						2872	9									
06	16110 X	13259	-0-	-2851	-0-	346	1	10239	3	Y	2431	2444	1			8
						2674	9									
07	14012 X	13885	-0-	-127	-0-	811	1	10150	3	Y	2658	2649	1			17
						2924	9									
08	13423 X	7734	-0-	-5689	-0-	1868	1	4578	3	Y	1171	1182	1			6
						1288	9									
09	13260 X	12051	-0-	-1209	-0-	490	1	8213	3	Y	3044	3034	1			16
						3348	9									
10	13888 X	10076	-0-	-3812	-0-	901	1	6260	3	Y	2650	2656	1			10
						2915	9									
*11	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	325	1	6415	3	Y	2526	2413	1			123
						2779	9									
12	13888 X	8277	-0-	-5611	-0-	256	1	5049	3	Y	2702	2789	1			36
						2972	9									

TOTAL GAS PROD: 142,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,376

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22630 X	20319	-0-	-2311	-0-	142	1	18583	3	N	1449	1568	1			345
						1594	9									
02	DLQ G-10	19277	-0-	19277	19277	174	1	17752	3	N	1228	1123	1			450
						1351	9									
03	DLQ G-10	19759	-0-	19759	39036	123	1	18302	3	N	1213	1296	1			367
						1334	9									
04	DLQ G-10	14288	-0-	14288	53324	55	1	12984	3	N	1135	938	1			564
						1249	9									
05	67637 X	14313	-0-	-53324	-0-	51	1	12980	3	N	1165	1554	1			175
						1282	9									
06	20640 X	12933	-0-	-7707	-0-	42	1	11987	3	N	822	564	1			433
						904	9									
07	21328 X	4509	-0-	-16819	-0-	20	1	4012	3	N	434	725	1			142
						477	9									
08	19747 X	11858	-0-	-7889	-0-	246	1	10774	3	N	762	750	1			154
						838	9									
09	14280 X	12456	-0-	-1824	-0-	142	1	11448	3	N	776	758	1			30
						12	4	854	9							
10	14322 X	11067	-0-	-3255	-0-	1670	1	8478	3	N	806	812	1			24
						32	4	887	9							
11	12930 X	10050	-0-	-2880	-0-	2149	1	7020	3	N	736	740	1			20
						71	4	810	9							
12	12865 X	10909	-0-	-1956	-0-	1377	1	8843	3	N	604	605	1			19
						25	4	664	9							

TOTAL GAS PROD: 161,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,130

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

01	30318 X	13203	-0-	-17115	-0-	10798	3	2405	9	N	2186	2190	1			64
02	DLQ G-10	2075	-0-	2075	2075	1	3	2074	9	N	1885	1878	1			71
03	DLQ G-10	12490	-0-	12490	14565	10325	3	2165	9	N	1968	1948	1			91
04	DLQ G-10	12340	-0-	12340	26905	10237	3	2103	9	Y	1912	1802	1			110
05	40509 X	13604	-0-	-26905	-0-	11054	3	2550	9	Y	2318	2364	1			64
06	12780 X	12037	-0-	-743	-0-	10115	3	1922	9	Y	1747	1740	1			71
07	12648 X	11908	-0-	-740	-0-	9993	3	1915	9	Y	1741	1774	1			38
08	13609 X	11551	-0-	-2058	-0-	9708	3	1843	9	Y	1675	1623	1			90
09	13170 X	10517	-0-	-2653	-0-	8777	3	1740	9	Y	1582	1620	1			52
10	13609 X	8958	-0-	-4651	-0-	7856	3	1102	9	Y	1002	989	1			65
11	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	14089	3	4579	9	Y	4163	3938	1			290
*12	30218 X	30218	-0-	-0-	-0-	20398	3	9820	9	Y	8927	9004	1			213

TOTAL GAS PROD: 157,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,106

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

01	29450 X	16031	-0-	-13419	-0-	13222	3	2809	9	N	2554	2525	1			75
02	DLQ G-10	2435	-0-	2435	2435	1	3	2434	9	N	2213	2205	1			83
03	DLQ G-10	15117	-0-	15117	17552	12455	3	2662	9	N	2420	2393	1			110
04	DLQ G-10	14805	-0-	14805	32357	12146	3	2659	9	Y	2417	2281	1			136
05	48493 X	16136	-0-	-32357	-0-	13164	3	2972	9	Y	2702	2763	1			75
06	15510 X	14238	-0-	-1272	-0-	12028	3	2210	9	Y	2009	2002	1			82
07	15159 X	13924	-0-	-1235	-0-	11738	3	2186	9	Y	1987	2024	1			45
08	16151 X	13454	-0-	-2697	-0-	11357	3	2097	9	Y	1906	1848	1			103
09	15630 X	12290	-0-	-3340	-0-	10335	3	1955	9	Y	1777	1820	1			60
10	16151 X	13182	-0-	-2969	-0-	11372	3	1810	9	Y	1645	1612	1			93
11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	7989	3	1672	9	Y	1520	1484	1			129
*12	24170 X	24170	-0-	-0-	-0-	16259	3	7911	9	Y	7192	7139	1			182

TOTAL GAS PROD: 165,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,342

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841 X	28457	-0-	-18384	-0-	27199	3	1258	9	Y	1144	106	0	1058	1	9
02	DLQ G-10	31737	-0-	31737	31737	30314	3	1423	9	Y	1294	53	0	1223	1	27
03	DLQ G-10	38544	-0-	38544	70281	903	1	36169	3	Y	1338	1	0	1354	1	10
						1472	9									
04	DLQ G-10	32856	-0-	32856	103137	631	1	31017	3	Y	1098	1	0	1090	1	17
						1208	9									
05	135359 X	32222	-0-	-103137	-0-	651	1	30308	3	Y	1148	1155	1			10
						1263	9									
06	37290 X	28403	-0-	-8887	-0-	640	1	26558	3	Y	1095	1087	1			18
						1205	9									
07	38533 X	26402	-0-	-12131	-0-	713	1	24443	3	Y	1133	1145	1			6
						1246	9									
08	38533 X	26423	-0-	-12110	-0-	1146	1	24110	3	Y	1061	1048	1			19
						1167	9									
09	32850 X	23978	-0-	-8872	-0-	1283	1	21531	3	Y	1058	1059	1			18
						1164	9									
10	32209 X	22047	-0-	-10162	-0-	1170	1	19703	3	Y	1067	1064	1			21
						1174	9									
*11	19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	969	1	17368	3	Y	975	982	1			14
						1073	9									
12	26412 X	19199	-0-	-7213	-0-	684	1	17457	3	Y	962	956	1			20
						1058	9									

TOTAL GAS PROD: 329,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,373

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

01	30442 X	22586	-0-	-7856	-0-	19507	3	3079	9	N	2799	245	0	2594	1	22
02	DLQ G-10	19442	-0-	19442	19442	16614	3	2828	9	N	2571	106	0	2433	1	54
03	DLQ G-10	21600	-0-	21600	41042	446	1	18061	3	N	2812	2	0	2843	1	21
						3093	9									
04	DLQ G-10	20635	-0-	20635	61677	333	1	17718	3	N	2349	1	0	2334	1	35
						2584	9									
05	81916 X	20239	-0-	-61677	-0-	359	1	17278	3	N	2365	2378	1			22
						2602	9									
06	21870 X	18365	-0-	-3505	-0-	352	1	15862	3	N	1955	1945	1			32
						2151	9									
07	21607 X	17318	-0-	-4289	-0-	384	1	15049	3	N	1714	1737	1			9
						1885	9									
08	21607 X	7959	-0-	-13648	-0-	267	1	6801	3	N	810	804	1			15
						891	9									
09	20640 X	3290	-0-	-17350	-0-	165	1	3088	3	N	34	48	1			1
						37	9									
10	22940 X	22940	-0-	-0-	-0-	1181	1	21197	3	N	511	502	1			10
						562	9									
*11	18805 X	18805	-0-	-0-	-0-	898	1	17481	3	N	387	387	1			10
						426	9									
12	17329 X	15839	-0-	-1490	-0-	656	1	13474	3	N	1554	1543	1			21
						1709	9									

TOTAL GAS PROD: 209,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,861

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28861 X	10785	-0-	-18076	-0-	9422	3	1363	9	Y	1239	105	0	1177	1	10
02	DLQ G-10	22141	-0-	22141	22141	19317	3	2824	9	Y	2567	88	0	2436	1	53
03	DLQ G-10	19966	-0-	19966	42107	422	1	17049	3	Y	2268	2	0	2302	1	17
						2495	9									
04	DLQ G-10	17956	-0-	17956	60063	299	1	15934	3	Y	1566	1	0	1558	1	24
						1723	9									
05	77672 X	17609	-0-	-60063	-0-	316	1	15202	3	Y	1901	1908	1			17
						2091	9									
06	23730 X	16147	-0-	-7583	-0-	307	1	13831	3	Y	1826	1813	1			30
						2009	9									
07	24521 X	15320	-0-	-9201	-0-	334	1	13084	3	Y	1729	1750	1			9
						1902	9									
08	19964 X	15296	-0-	-4668	-0-	512	1	13031	3	Y	1594	1574	1			29
						1753	9									
09	17970 X	13305	-0-	-4665	-0-	619	1	11601	3	Y	986	998	1			17
						1085	9									
10	17608 X	13594	-0-	-4014	-0-	887	1	10439	3	Y	2062	2039	1			40
						2268	9									
*11	14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	649	1	12597	3	Y	1511	1529	1			22
						1662	9									
12	15314 X	9874	-0-	-5440	-0-	300	1	8462	3	Y	1011	1012	1			21
						1112	9									

TOTAL GAS PROD: 186,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,260

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

01	0 W	49889	-0-	49889	49889	44518	3	5371	9	Y	4883	447	0	4506	1	39
02	0 W	51332	-0-	51332	101221	46536	3	4796	9	Y	4360	187	0	4121	1	91
03	0 W	56521	-0-	56521	157742	389	1	50868	3	Y	4785	4	0	4837	1	35
						5264	9									
04	211572 X	53830	-0-	-157742	-0-	335	1	49010	3	Y	4077	2	0	4049	1	61
						4485	9									
05	56823 X	51796	-0-	-5027	-0-	362	1	46819	3	Y	4195	4218	1			38
						4615	9									
06	54990 X	48380	-0-	-6610	-0-	299	1	43670	3	Y	4010	3982	1			66
						4411	9									
07	56823 X	45409	-0-	-11414	-0-	281	1	40956	3	Y	3793	3840	1			19
						4172	9									
08	56513 X	46062	-0-	-10451	-0-	310	1	41890	3	Y	3511	3466	1			64
						3862	9									
09	53820 X	41081	-0-	-12739	-0-	329	1	37100	3	Y	3320	3328	1			56
						3652	9									
10	51801 X	35329	-0-	-16472	-0-	289	1	31784	3	Y	2960	2959	1			57
						3256	9									
*11	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	211	1	7215	3	Y	932	975	1			14
						1025	9									
12	46066 X	22668	-0-	-23398	-0-	136	1	19581	3	Y	2683	2640	1			57
						2951	9									

TOTAL GAS PROD: 510,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,509

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72230 X	29028	-0-	-43202	-0-	22352	3	6676	9	Y	6069	6142	1			38
02	DLQ G-10	24497	-0-	24497	24497	18576	3	5921	9	Y	5383	5356	1			65
03	0 W	25333	-0-	25333	49830	497	1	18336	3	Y	5909	5890	1			84
						6500	9									
04	0 W	25471	-0-	25471	75301	440	1	19012	3	Y	5472	5511	1			45
						6019	9									
05	100411 X	25110	-0-	-75301	-0-	502	1	19080	3	Y	5025	4972	1			98
						5528	9									
06	28080 X	21644	-0-	-6436	-0-	445	1	16306	3	Y	4448	4388	1			158
						4893	9									
07	27125 X	23131	-0-	-3994	-0-	1262	1	17311	3	Y	4144	4185	1			117
						4558	9									
08	26319 X	22159	-0-	-4160	-0-	1117	1	16844	3	Y	3816	3894	1			39
						4198	9									
09	25470 X	19874	-0-	-5596	-0-	1049	1	14537	3	Y	3898	3767	1			170
						4288	9									
10	25110 X	18036	-0-	-7074	-0-	1213	1	12442	3	Y	3983	4046	1			107
						4381	9									
*11	18420 X	18420	-0-	-0-	-0-	606	1	13902	3	Y	3556	3562	1			101
						3912	9									
12	23126 X	18725	-0-	-4401	-0-	613	1	13778	3	Y	3940	3919	1			122
						4334	9									

TOTAL GAS PROD: 271,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,643

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

01	36204 X	36204	-0-	-0-	-0-	29026	3	7178	9	N	6525	6589	1			41
02	DLQ G-10	31637	-0-	31637	31637	26349	3	5288	9	N	4807	4790	1			58
03	0 W	31069	-0-	31069	62706	649	1	25470	3	N	4500	4494	1			64
						4950	9									
04	0 W	30680	-0-	30680	93386	559	1	24632	3	N	4990	5013	1			41
						5489	9									
05	123294 X	29908	-0-	-93386	-0-	625	1	24150	3	N	4666	4616	1			91
						5133	9									
06	35040 X	24667	-0-	-10373	-0-	538	1	19608	3	N	4110	4055	1			146
						4521	9									
07	35030 X	26431	-0-	-8599	-0-	1524	1	20806	3	N	3728	3769	1			105
						4101	9									
08	31713 X	25508	-0-	-6205	-0-	1352	1	20273	3	N	3530	3599	1			36
						3883	9									
09	30690 X	23065	-0-	-7625	-0-	1165	1	18020	3	N	3527	3536	1			27
						3880	9									
10	29915 X	21050	-0-	-8865	-0-	1539	1	15651	3	N	3509	3522	1			14
						3860	9									
*11	25590 X	19257	-0-	-6333	-0-	1153	1	14490	3	N	3285	3280	1			19
						3614	9									
12	26443 X	17615	-0-	-8828	-0-	925	1	13156	3	N	3213	3208	1			24
						3534	9									

TOTAL GAS PROD: 317,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,390

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	18422	-0-	18422	563511	15030	3	3392	9	Y	3084	3129	1			19
02	0	W	17745	-0-	17745	581256	14546	3	3199	9	Y	2908	2892	1			35
03	0	W	18944	-0-	18944	600200	653	1	14833	3	Y	3144	3134	1			45
							3458	9									
*04	612786	X	12586	-0-	-600200	-0-	507	1	8908	3	Y	2883	2904	1			24
							3171	9									
05	15097	X	13047	-0-	-2050	-0-	577	1	9398	3	Y	2793	2763	1			54
							3072	9									
06	14610	X	10874	-0-	-3736	-0-	438	1	7733	3	Y	2457	2424	1			87
							2703	9									
07	15097	X	11983	-0-	-3114	-0-	1337	1	8054	3	Y	2356	2377	1			66
							2592	9									
08	15097	X	10941	-0-	-4156	-0-	1211	1	7552	3	Y	1980	2026	1			20
							2178	9									
09	12630	X	9972	-0-	-2658	-0-	1109	1	6569	3	Y	2085	2089	1			16
							2294	9									
10	13051	X	11281	-0-	-1770	-0-	1809	1	7098	3	Y	2158	2165	1			9
							2374	9									
*11	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	1115	1	2950	3	Y	2013	2010	1			12
							2214	9									
12	11997	X	8107	-0-	-3890	-0-	1024	1	5078	3	Y	1823	1821	1			14
							2005	9									

TOTAL GAS PROD: 150,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,684

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24645	X	19773	-0-	-4872	-0-	16937	3	2836	9	Y	2578	231	0	2384	1	20
02	DLQ G-10		15906	-0-	15906	15906	13488	3	2418	9	Y	2198	95	0	2077	1	46
03	DLQ G-10		17982	-0-	17982	33888	370	1	15078	3	Y	2304	2	0	2331	1	17
							2534	9									
04	DLQ G-10		16873	-0-	16873	50761	272	1	14492	3	Y	1917	1	0	1904	1	29
							2109	9									
05	69994	X	19233	-0-	-50761	-0-	349	1	16861	3	Y	1839	1851	1			17
							2023	9									
06	19140	X	15155	-0-	-3985	-0-	287	1	12961	3	Y	1734	1722	1			29
							1907	9									
07	17980	X	13960	-0-	-4020	-0-	301	1	11840	3	Y	1654	1675	1			8
							1819	9									
08	19220	X	17699	-0-	-1521	-0-	598	1	15285	3	Y	1651	1629	1			30
							1816	9									
09	18600	X	9841	-0-	-8759	-0-	487	1	8228	3	Y	1024	1037	1			17
							1126	9									
10	19220	X	7776	-0-	-11444	-0-	960	1	6809	3	Y	6	23	1			-0-
							7	9									
*11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	516	1	10425	3	Y	858	808	1			50
							944	9									
*12	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	844	1	15150	3	Y	3020	3030	1			40
							3322	9									

TOTAL GAS PROD: 185,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,783

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268733 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13086 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10797 12/17/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

01	40486	X	39372	-0-	-1114	-0-	34952	3	4420	9	Y	4018	365	0	3699	1	32
02	DLQ G-10		30968	-0-	30968	30968	27216	3	3752	9	Y	3411	141	0	3231	1	71
03	DLQ G-10		33984	-0-	33984	64952	1694	1	28398	3	Y	3538	3	0	3580	1	26
							3892	9									
04	DLQ G-10		30459	-0-	30459	95411	502	1	26821	3	Y	2851	2	0	2832	1	43
							3136	9									
05	124372	X	28961	-0-	-95411	-0-	522	1	25225	3	Y	2922	2938	1			27
							3214	9									
06	38100	X	26417	-0-	-11683	-0-	523	1	23466	3	Y	2207	2197	1			37
							2428	9									
07	34286	X	24592	-0-	-9694	-0-	545	1	21404	3	Y	2403	2428	1			12
							2643	9									
08	33976	X	24793	-0-	-9183	-0-	840	1	21375	3	Y	2344	2313	1			43
							2578	9									
09	30450	X	21774	-0-	-8676	-0-	983	1	18401	3	Y	2173	2179	1			37
							2390	9									
10	28954	X	26411	-0-	-2543	-0-	1275	1	22851	3	Y	2077	2074	1			40
							2285	9									
*11	12330	X	12330	-0-	-0-	-0-	497	1	9809	3	Y	1840	1853	1			27
							2024	9									
12	24800	X	24196	-0-	-604	-0-	786	1	22139	3	Y	1155	1158	1			24
							1271	9									

TOTAL GAS PROD: 324,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,939

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28013 X	28013	-0-	-0-	-0-	24902	3	3111	9	Y	2828	251	0	2616	1	22
02	14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	12694	3	1637	9	Y	1488	53	0	1426	1	31
03	28446 X	28446	-0-	-0-	-0-	611	1	24708	3	Y	2843	2	0	2851	1	21
						3127	9									
04	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	426	1	22718	3	Y	2197	1	0	2184	1	33
						2417	9									
05	24519 X	24519	-0-	-0-	-0-	444	1	21372	3	Y	2457	2468	1			22
						2703	9									
06	23018 X	23018	-0-	-0-	-0-	434	1	19551	3	Y	2757	2733	1			46
						3033	9									
07	21904 X	21904	-0-	-0-	-0-	479	1	18796	3	Y	2390	2424	1			12
						2629	9									
08	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	729	1	18593	3	Y	2067	2041	1			38
						2274	9									
09	20103 X	20103	-0-	-0-	-0-	920	1	17263	3	Y	1745	1753	1			30
						1920	9									
10	19591 X	19591	-0-	-0-	-0-	919	1	16484	3	Y	1989	1980	1			39
						2188	9									
*11	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	846	1	16699	3	Y	2032	2041	1			30
						2235	9									
12	21917 X	19617	-0-	-2300	-0-	600	1	16909	3	Y	1916	1905	1			41
						2108	9									

TOTAL GAS PROD: 266,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,709

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

01	31930 X	19632	-0-	-12298	-0-	17067	3	2565	9	Y	2332	205	0	2168	1	19
02	DLQ G-10	20694	-0-	20694	20694	18134	3	2560	9	Y	2327	88	0	2209	1	49
03	DLQ G-10	22229	-0-	22229	42923	472	1	19241	3	Y	2287	2	0	2317	1	17
						2516	9									
04	DLQ G-10	20727	-0-	20727	63650	341	1	18222	3	Y	1967	1	0	1953	1	30
						2164	9									
05	83632 X	19982	-0-	-63650	-0-	360	1	17389	3	Y	2030	2041	1			19
						2233	9									
06	22170 X	18403	-0-	-3767	-0-	354	1	15991	3	Y	1871	1859	1			31
						2058	9									
07	22909 X	17646	-0-	-5263	-0-	386	1	15157	3	Y	1912	1933	1			10
						2103	9									
08	22227 X	18001	-0-	-4226	-0-	609	1	15312	3	Y	1891	1866	1			35
						2080	9									
09	20730 X	17073	-0-	-3657	-0-	762	1	14299	3	Y	1829	1833	1			31
						2012	9									
10	19995 X	16245	-0-	-3750	-0-	750	1	13476	3	Y	1835	1830	1			36
						2019	9									
*11	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	697	1	13768	3	Y	1715	1726	1			25
						1887	9									
12	18011 X	15758	-0-	-2253	-0-	482	1	13458	3	Y	1653	1643	1			35
						1818	9									

TOTAL GAS PROD: 222,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,649

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26312 X	26312	-0-	-0-	-0-	20122	3	6190	9	Y	5627	5689	1			35
02	21413 X	21413	-0-	-0-	-0-	17479	3	3934	9	Y	3576	3568	1			43
03	21125 X	21125	-0-	-0-	-0-	440	1	17064	3	Y	3292	3288	1			47
						3621	9									
04	20619 X	20619	-0-	-0-	-0-	389	1	16909	3	Y	3019	3041	1			25
						3321	9									
05	20144 X	20144	-0-	-0-	-0-	433	1	16583	3	Y	2844	2814	1			55
						3128	9									
06	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	386	1	14206	3	Y	2616	2578	1			93
						2878	9									
07	18460 X	18460	-0-	-0-	-0-	1088	1	14962	3	Y	2191	2222	1			62
						2410	9									
08	20128 X	20128	-0-	-0-	-0-	1085	1	16399	3	Y	2404	2442	1			24
						2644	9									
09	17392 X	17392	-0-	-0-	-0-	895	1	13959	3	Y	2307	2313	1			18
						2538	9									
10	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	1141	1	11674	3	Y	2265	2274	1			9
						2492	9									
*11	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	875	1	11022	3	Y	2255	2251	1			13
						2481	9									
12	20119 X	8856	-0-	-11263	-0-	473	1	6722	3	Y	1510	1512	1			11
						1661	9									

TOTAL GAS PROD: 221,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,906

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

01	21018 X	14847	-0-	-6171	-0-	11067	3	3780	9	Y	3436	3476	1			22
02	DLQ G-10	13084	-0-	13084	13084	10007	3	3077	9	Y	2797	2785	1			34
03	DLQ G-10	13528	-0-	13528	26612	255	1	9873	3	Y	3091	3081	1			44
						3400	9									
04	DLQ G-10	13073	-0-	13073	39685	219	1	9491	3	Y	3057	3076	1			25
						3363	9									
05	52668 X	12983	-0-	-39685	-0-	253	1	9616	3	Y	2831	2801	1			55
						3114	9									
06	14370 X	11314	-0-	-3056	-0-	228	1	8361	3	Y	2477	2444	1			88
						2725	9									
07	14477 X	11887	-0-	-2590	-0-	638	1	8778	3	Y	2246	2271	1			63
						2471	9									
08	13516 X	11543	-0-	-1973	-0-	574	1	8670	3	Y	2090	2132	1			21
						2299	9									
09	13080 X	10487	-0-	-2593	-0-	548	1	7596	3	Y	2130	2046	1			105
						2343	9									
10	12989 X	9526	-0-	-3463	-0-	623	1	6420	3	Y	2257	2302	1			60
						2483	9									
*11	14356 X	14356	-0-	-0-	-0-	685	1	11096	3	Y	2341	2334	1			67
						2575	9									
12	11873 X	11112	-0-	-761	-0-	795	1	7554	3	Y	2512	2501	1			78
						2763	9									

TOTAL GAS PROD: 147,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,265

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 268863 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12745 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10792 12/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	24478	-0-	-8010	-0-	19847	3	4631	9	Y	4210	4256	1			28
02	DLQ G-10		20785	-0-	20785	20785	16784	3	4001	9	Y	3637	3633	1			32
03	0	W	22463	-0-	22463	43248	475	1	17926	3	Y	3693	3693	1			32
							4062	9									
04	0	W	18803	-0-	18803	62051	342	1	14938	3	Y	3203	3207	1			28
							3523	9									
05	80655	X	18604	-0-	-62051	-0-	326	1	14937	3	Y	3037	3041	1			24
							3341	9									
*06	23700	X	17108	-0-	-6592	-0-	288	1	13655	3	Y	2877	2892	1			9
							3165	9									
*07	23002	X	16667	-0-	-6335	-0-	557	1	13264	3	Y	2587	2514	1			82
							2846	9									
*08	22475	X	16496	-0-	-5979	-0-	459	1	13280	3	Y	2506	2523	1			65
							2757	9									
*09	18810	X	14162	-0-	-4648	-0-	349	1	11227	3	Y	2351	2297	1			119
							2586	9									
*10	18600	X	15319	-0-	-3281	-0-	536	1	12196	3	Y	2352	2437	1			34
							2587	9									
*11	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	530	1	13106	3	Y	2223	2127	1			130
							2445	9									
*12	16678	X	13234	-0-	-3444	-0-	498	1	10239	3	Y	2270	2370	1			30
							2497	9									

TOTAL GAS PROD: 214,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,946

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18259 X	9968	-0-	-8291	-0-	7571	3	2397	9	Y	2179	2206	1			14
02	DLQ G-10	8466	-0-	8466	8466	6409	3	2057	9	Y	1870	1862	1			22
03	DLQ G-10	11336	-0-	11336	19802	443	1	9068	3	Y	1659	1657	1			24
						1825	9									
04	DLQ G-10	9705	-0-	9705	29507	469	1	7432	3	Y	1640	1650	1			14
						1804	9									
05	42667 X	13160	-0-	-29507	-0-	618	1	10913	3	Y	1481	1466	1			29
						1629	9									
06	10980 X	10582	-0-	-398	-0-	534	1	8799	3	Y	1135	1124	1			40
						1249	9									
07	11346 X	10763	-0-	-583	-0-	1434	1	8090	3	Y	1126	1134	1			32
						1239	9									
08	13175 X	10709	-0-	-2466	-0-	1160	1	8436	3	Y	1012	1034	1			10
						1113	9									
09	12750 X	2042	-0-	-10708	-0-	710	1	149	3	Y	1075	1027	1			58
						1183	9									
10	13175 X	8845	-0-	-4330	-0-	1822	1	5883	3	Y	1036	1066	1			28
						1140	9									
*11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	924	1	6884	3	Y	1092	1089	1			31
						1201	9									
12	10757 X	6287	-0-	-4470	-0-	667	1	4810	3	Y	736	744	1			23
						810	9									

TOTAL GAS PROD: 110,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,041

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28892 X	15171	-0-	-13721	-0-	13913	3	1258	9	Y	1144	1159	1			7
02	DLQ G-10	13009	-0-	13009	13009	11634	3	1375	9	Y	1250	1242	1			15
03	0 W	18003	-0-	18003	31012	681	1	15347	3	Y	1795	1785	1			25
						1975	9									
04	0 W	16295	-0-	16295	47307	560	1	14095	3	Y	1491	1504	1			12
						1640	9									
05	61697 X	14390	-0-	-47307	-0-	552	1	12333	3	Y	1368	1353	1			27
						1505	9									
06	17430 X	15855	-0-	-1575	-0-	641	1	13937	3	Y	1161	1147	1			41
						1277	9									
07	18011 X	16483	-0-	-1528	-0-	1974	1	13078	3	Y	1301	1305	1			37
						1431	9									
08	18011 X	14808	-0-	-3203	-0-	1618	1	11754	3	Y	1305	1329	1			13
						1436	9									
09	16290 X	15734	-0-	-556	-0-	1917	1	11540	3	Y	2070	1988	1			95
						2277	9									
10	16492 X	13539	-0-	-2953	-0-	2076	1	9871	3	Y	1447	1503	1			39
						1592	9									
*11	14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	1213	1	12000	3	Y	1196	1201	1			34
						1316	9									
12	16492 X	12796	-0-	-3696	-0-	1073	1	10538	3	Y	1077	1078	1			33
						1185	9									

TOTAL GAS PROD: 180,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,605

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	16917	3	3258	9	Y	2962	3002	1			19
02	DLQ G-10		9476	-0-	9476	9476	7245	3	2231	9	Y	2028	2023	1			24
03	0	W	19111	-0-	19111	28587	586	1	15494	3	Y	2755	2740	1			39
							3031	9									
04	0	W	11240	-0-	11240	39827	511	1	7981	3	Y	2498	2516	1			21
							2748	9									
05	47193	X	7366	-0-	-39827	-0-	490	1	4556	3	Y	2109	2089	1			41
							2320	9									
06	19530	X	10685	-0-	-8845	-0-	1961	1	6704	3	Y	1836	1812	1			65
							2020	9									
07	19096	X	9821	-0-	-9275	-0-	1219	1	6176	3	Y	2205	2208	1			62
							2426	9									
08	19096	X	8040	-0-	-11056	-0-	1001	1	5101	3	Y	1762	1806	1			18
							1938	9									
09	11250	X	8033	-0-	-3217	-0-	916	1	4889	3	Y	2025	2027	1			16
							2228	9									
10	11036	X	8143	-0-	-2893	-0-	535	1	4785	3	Y	2566	2572	1			10
							2823	9									
*11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	445	1	5498	3	Y	2833	2827	1			16
							3116	9									
12	9827	X	6477	-0-	-3350	-0-	247	1	3539	3	Y	2446	2444	1			18
							2691	9									

TOTAL GAS PROD: 127,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,025

MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69761	X	69761	-0-	-0-	-0-	58850	3	10911	9	N	9919	863	0	9177	1	79
02	DLQ G-10		53318	-0-	53318	53318	44360	3	8958	9	N	8144	278	0	7775	1	170
03	DLQ G-10		58071	-0-	58071	111389	393	1	48475	3	N	8366	7	0	8468	1	61
							9203	9									
04	DLQ G-10		53994	-0-	53994	165383	326	1	46067	3	Y	6910	4	0	6803	1	103
							7601	9									
05	214849	X	49466	-0-	-165383	-0-	337	1	41723	3	Y	6733	6775	1			61
							7406	9									
06	67500	X	44035	-0-	-23465	-0-	266	1	37108	3	Y	6055	6016	1			100
							6661	9									
07	59024	X	41191	-0-	-17833	-0-	250	1	34613	3	Y	5753	5824	1			29
							6328	9									
08	58063	X	40115	-0-	-17948	-0-	410	1	34075	3	Y	5118	5054	1			93
							5630	9									
09	54000	X	12408	-0-	-41592	-0-	531	1	9515	3	Y	2147	2204	1			36
							2362	9									
10	49476	X	33442	-0-	-16034	-0-	315	1	26615	3	Y	5920	5841	1			115
							6512	9									
*11	53518	X	53518	-0-	-0-	-0-	310	1	44439	3	Y	7972	7971	1			116
							8769	9									
12	41199	X	31247	-0-	-9952	-0-	674	1	24172	3	Y	5819	5812	1			123
							6401	9									

TOTAL GAS PROD: 540,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,856

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38068 X	25177	-0-	-12891	-0-	18848	3	6329	9	Y	5754	5806	1			38
02	DLQ G-10	19853	-0-	19853	19853	15555	3	4298	9	Y	3907	3911	1			34
03	DLQ G-10	23367	-0-	23367	43220	462	1	17126	3	Y	5254	5243	1			45
						5779	9									
04	DLQ G-10	18836	-0-	18836	62056	315	1	13582	3	Y	4490	4495	1			40
						4939	9									
05	81440 X	19384	-0-	-62056	-0-	316	1	14317	3	Y	4319	4325	1			34
						4751	9									
06	24360 X	17390	-0-	-6970	-0-	275	1	12779	3	Y	3942	3963	1			13
						4336	9									
07	23374 X	8980	-0-	-14394	-0-	410	1	6044	3	Y	2296	2295	1			14
						2526	9									
08	23374 X	20306	-0-	-3068	-0-	799	1	14767	3	Y	4309	4301	1			22
						4740	9									
09	19496 X	19496	-0-	-0-	-0-	1113	1	14621	3	Y	3420	3424	1			18
						3762	9									
10	19375 X	13937	-0-	-5438	-0-	1275	1	8916	3	Y	3405	3411	1			12
						3746	9									
*11	15841 X	15841	-0-	-0-	-0-	1490	1	10616	3	Y	3395	3384	1			23
						3735	9									
12	20305 X	20222	-0-	-83	-0-	1551	1	15029	3	Y	3311	3317	1			17
						3642	9									

TOTAL GAS PROD: 222,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,802

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721 X	18604	-0-	-12117	-0-	13494	3	5110	9	Y	4645	4686	1			31
02	DLQ G-10	17538	-0-	17538	17538	12841	3	4697	9	Y	4270	4264	1			37
03	0 W	18551	-0-	18551	36089	360	1	13451	3	Y	4309	4309	1			37
						4740	9									
04	0 W	17962	-0-	17962	54051	312	1	13558	3	Y	3720	3724	1			33
						4092	9									
05	71619 X	17568	-0-	-54051	-0-	291	1	13328	3	Y	3590	3595	1			28
						3949	9									
*06	18780 X	16890	-0-	-1890	-0-	270	1	12793	3	Y	3479	3496	1			11
						3827	9									
*07	19406 X	18738	-0-	-668	-0-	618	1	14721	3	Y	3090	3002	1			99
						3399	9									
*08	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	550	1	15926	3	Y	3114	3132	1			81
						3425	9									
*09	17970 X	17382	-0-	-588	-0-	427	1	13726	3	Y	2935	2868	1			148
						3229	9									
*10	19056 X	19056	-0-	-0-	-0-	661	1	15084	3	Y	3010	3114	1			44
						3311	9									
*11	19419 X	19419	-0-	-0-	-0-	637	1	15740	3	Y	2765	2647	1			162
						3042	9									
*12	19902 X	16144	-0-	-3758	-0-	606	1	12443	3	Y	2814	2938	1			38
						3095	9									

TOTAL GAS PROD: 217,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,741

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68725 X	68725	-0-	-0-	-0-	62036	3	6689	9	Y	6081	576	0	5604	1	48
02	59500 X	54737	-0-	-4763	-0-	49440	3	5297	9	Y	4815	226	0	4536	1	101
03	79267 X	42983	-0-	-36284	-0-	303	1	36874	3	Y	5278	5	0	5335	1	39
						5806	9									
04	76710 X	40926	-0-	-35784	-0-	621	1	34035	3	Y	5700	3	0	5650	1	86
						6270	9									
05	79267 X	37902	-0-	-41365	-0-	654	1	31398	3	Y	5318	5356	1			48
						5850	9									
06	66510 X	33391	-0-	-33119	-0-	627	1	27871	3	Y	4448	4422	1			74
						4893	9									
07	60605 X	29458	-0-	-31147	-0-	608	1	23791	3	Y	4599	4650	1			23
						5059	9									
08	42997 X	26941	-0-	-16056	-0-	875	1	22291	3	Y	3432	3392	1			63
						3775	9									
09	40920 X	24566	-0-	-16354	-0-	1051	1	19701	3	Y	3467	3471	1			59
						3814	9									
10	37913 X	23996	-0-	-13917	-0-	1072	1	19264	3	Y	3327	3321	1			65
						3660	9									
*11	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	882	1	18871	3	Y	3226	3197	1			94
						3549	9									
12	29450 X	21324	-0-	-8126	-0-	831	1	17148	3	Y	3041	3094	1			41
						3345	9									

TOTAL GAS PROD: 428,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,732

OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

01	36392 X	36392	-0-	-0-	-0-	34086	3	2306	9	Y	2096	190	0	1933	1	17
02	40740 X	30323	-0-	-10417	-0-	28174	3	2149	9	Y	1954	79	0	1851	1	41
03	45105 X	33135	-0-	-11970	-0-	738	1	29952	3	Y	2223	2	0	2246	1	16
						2445	9									
04	39510 X	31519	-0-	-7991	-0-	541	1	28778	3	Y	2000	1	0	1985	1	30
						2200	9									
05	36642 X	30204	-0-	-6438	-0-	568	1	27368	3	Y	2062	2073	1			19
						2268	9									
06	35220 X	27024	-0-	-8196	-0-	548	1	24701	3	Y	1614	1606	1			27
						1775	9									
07	33573 X	26515	-0-	-7058	-0-	616	1	24130	3	Y	1608	1627	1			8
						1769	9									
08	33139 X	27080	-0-	-6059	-0-	961	1	24450	3	Y	1517	1497	1			28
						1669	9									
09	31530 X	24850	-0-	-6680	-0-	1171	1	21906	3	Y	1612	1613	1			27
						1773	9									
10	30194 X	23733	-0-	-6461	-0-	1152	1	20625	3	Y	1778	1771	1			34
						1956	9									
*11	21101 X	21101	-0-	-0-	-0-	930	1	18352	3	Y	1654	1664	1			24
						1819	9									
12	27094 X	19608	-0-	-7486	-0-	645	1	18169	3	Y	722	731	1			15
						794	9									

TOTAL GAS PROD: 331,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,840

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41633 X	30265	-0-	-11368	-0-	23593	3	6672	9	Y	6065	6126	1			40
02	36064 X	25959	-0-	-10105	-0-	20669	3	5290	9	Y	4809	4807	1			42
03	33511 X	25844	-0-	-7667	-0-	674	1	20453	3	Y	4288	4293	1			37
						4717	9									
04	32462 X	32462	-0-	-0-	-0-	803	1	26404	3	Y	4777	4772	1			42
						5255	9									
05	33511 X	31624	-0-	-1887	-0-	741	1	25999	3	Y	4440	4447	1			35
						4884	9									
*06	29517 X	29517	-0-	-0-	-0-	673	1	24374	3	Y	4064	4086	1			13
						4470	9									
*07	33542 X	32599	-0-	-943	-0-	1414	1	27096	3	Y	3717	3607	1			123
						4089	9									
*08	40872 X	40872	-0-	-0-	-0-	1249	1	36037	3	Y	3260	3298	1			85
						3586	9									
*09	33579 X	33579	-0-	-0-	-0-	920	1	29498	3	Y	2874	2814	1			145
						3161	9									
*10	32810 X	32810	-0-	-0-	-0-	1247	1	28316	3	Y	2952	3054	1			43
						3247	9									
*11	24449 X	24449	-0-	-0-	-0-	1180	1	20468	3	Y	2546	2440	1			149
						2801	9									
*12	40858 X	30181	-0-	-10677	-0-	1263	1	25887	3	Y	2755	2867	1			37
						3031	9									

TOTAL GAS PROD: 370,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,547

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

01	59985 X	26235	-0-	-33750	-0-	18636	3	7599	9	Y	6908	6961	1			46
02	54180 X	24388	-0-	-29792	-0-	17557	3	6831	9	Y	6210	6202	1			54
03	31186 X	25797	-0-	-5389	-0-	511	1	18943	3	Y	5766	5770	1			50
						6343	9									
04	0 W	20273	-0-	20273	20273	333	1	14355	3	Y	5077	5082	1			45
						5585	9									
05	0 W	20008	-0-	20008	40281	316	1	14328	3	Y	4876	4883	1			38
						5364	9									
06	0 W	17104	-0-	17104	57385	263	1	12182	3	Y	4235	4259	1			14
						4659	9									
07	59983 X	2598	-0-	-57385	-0-	111	1	2391	3	Y	87	100	1			1
						96	9									
08	25792 X	842	-0-	-24950	-0-	114	1	722	3	Y	5	6	1			-0-
						6	9									
09	20280 X	15457	-0-	-4823	-0-	846	1	9499	3	Y	4647	4622	1			25
						5112	9									
10	19995 X	9434	-0-	-10561	-0-	1034	1	6318	3	Y	1893	1911	1			7
						2082	9									
*11	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	1152	1	4993	3	Y	1242	1241	1			8
						1366	9									
12	15965 X	8508	-0-	-7457	-0-	969	1	5434	3	Y	1914	1912	1			10
						2105	9									

TOTAL GAS PROD: 178,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,860

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37417	X	25326	-0-	-12091	-0-	19859	3	5467	9	Y	4970	5009	1			33
02	28420	X	21079	-0-	-7341	-0-	17071	3	4008	9	Y	3644	3645	1			32
03	30473	X	24821	-0-	-5652	-0-	515	1	19532	3	Y	4340	4334	1			38
							4774	9									
04	25560	X	19180	-0-	-6380	-0-	341	1	14946	3	Y	3539	3546	1			31
							3893	9									
05	26319	X	18148	-0-	-8171	-0-	310	1	14221	3	Y	3288	3293	1			26
							3617	9									
*06	24510	X	16707	-0-	-7803	-0-	276	1	13062	3	Y	3063	3079	1			10
							3369	9									
*07	24831	X	15859	-0-	-8972	-0-	518	1	12280	3	Y	2783	2706	1			87
							3061	9									
*08	24831	X	16904	-0-	-7927	-0-	478	1	13806	3	Y	2382	2407	1			62
							2620	9									
*09	19170	X	15633	-0-	-3537	-0-	379	1	12157	3	Y	2815	2735	1			142
							3097	9									
*10	18135	X	15129	-0-	-3006	-0-	515	1	11734	3	Y	2618	2722	1			38
							2880	9									
*11	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	500	1	12357	3	Y	2221	2129	1			130
							2443	9									
*12	16895	X	12213	-0-	-4682	-0-	451	1	9248	3	Y	2285	2385	1			30
							2514	9									

TOTAL GAS PROD: 216,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,948

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37882	X	29107	-0-	-8775	-0-	23259	3	5848	9	Y	5316	5381	1			33
02	30156	X	24169	-0-	-5987	-0-	19328	3	4841	9	Y	4401	4381	1			53
03	35247	X	24437	-0-	-10810	-0-	494	1	19101	3	Y	4402	4392	1			63
							4842	9									
04	34110	X	25056	-0-	-9054	-0-	441	1	19067	3	Y	5044	5065	1			42
							5548	9									
05	35247	X	25528	-0-	-9719	-0-	504	1	19154	3	Y	5336	5274	1			104
							5870	9									
06	28170	X	22196	-0-	-5974	-0-	451	1	16469	3	Y	4796	4730	1			170
							5276	9									
07	26753	X	24305	-0-	-2448	-0-	1293	1	17690	3	Y	4838	4872	1			136
							5322	9									
08	25885	X	23441	-0-	-2444	-0-	1153	1	17318	3	Y	4518	4608	1			46
							4970	9									
09	25050	X	21166	-0-	-3884	-0-	987	1	15263	3	Y	4469	4480	1			35
							4916	9									
10	25513	X	18486	-0-	-7027	-0-	1302	1	13257	3	Y	3570	3590	1			15
							3927	9									
*11	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	1006	1	12642	3	Y	3143	3140	1			18
							3457	9									
12	24304	X	15675	-0-	-8629	-0-	787	1	11131	3	Y	3415	3407	1			26
							3757	9									

TOTAL GAS PROD: 270,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,248

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36807	X	36807	-0-	-0-	-0-	30920	3	5887	9	Y	5352	5412	1			35
02	37752	X	37752	-0-	-0-	-0-	32618	3	5134	9	Y	4667	4661	1			41
03	44392	X	38172	-0-	-6220	-0-	1092	1	31899	3	Y	4710	4710	1			41
							5181	9									
04	42960	X	31267	-0-	-11693	-0-	742	1	26070	3	Y	4050	4055	1			36
							4455	9									
05	44392	X	30101	-0-	-14291	-0-	696	1	25288	3	Y	3743	3750	1			29
							4117	9									
*06	40440	X	26474	-0-	-13966	-0-	583	1	21998	3	Y	3539	3556	1			12
							3893	9									
*07	41788	X	27316	-0-	-14472	-0-	1142	1	22665	3	Y	3190	3101	1			101
							3509	9									
*08	38161	X	32497	-0-	-5664	-0-	981	1	28199	3	Y	3015	3038	1			78
							3317	9									
*09	31260	X	19240	-0-	-12020	-0-	682	1	15479	3	Y	2799	2735	1			142
							3079	9									
*10	30101	X	21327	-0-	-8774	-0-	1100	1	17040	3	Y	2897	2997	1			42
							3187	9									
*11	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	1049	1	17043	3	Y	2383	2286	1			139
							2621	9									
*12	32488	X	17883	-0-	-14605	-0-	1023	1	14078	3	Y	2529	2634	1			34
							2782	9									

TOTAL GAS PROD: 339,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,874

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41044	X	36661	-0-	-4383	-0-	29943	3	6718	9	Y	6107	6179	1			40
02	37072	X	31470	-0-	-5602	-0-	24884	3	6586	9	Y	5987	5975	1			52
03	41044	X	24996	-0-	-16048	-0-	524	1	19744	3	Y	4298	4313	1			37
							4728	9									
04	45938	X	45938	-0-	-0-	-0-	747	1	32544	3	Y	11497	11432	1			102
							12647	9									
05	38998	X	36760	-0-	-2238	-0-	542	1	24657	3	Y	10510	10529	1			83
							11561	9									
06	35490	X	32190	-0-	-3300	-0-	491	1	23111	3	Y	7807	7864	1			26
							8588	9									
07	41044	X	15973	-0-	-25071	-0-	518	1	11166	3	Y	3899	3900	1			25
							4289	9									
08	41044	X	26688	-0-	-14356	-0-	777	1	19489	3	Y	5838	5711	1			152
							6422	9									
09	39720	X	29328	-0-	-10392	-0-	663	1	21079	3	Y	6896	6699	1			349
							7586	9									
10	47336	X	47336	-0-	-0-	-0-	2400	1	36136	3	Y	8000	8230	1			119
							8800	9									
*11	26929	X	26929	-0-	-0-	-0-	825	1	18653	3	Y	6774	6700	1			193
							7451	9									
12	30318	X	28201	-0-	-2117	-0-	901	1	20148	3	Y	6502	6493	1			202
							7152	9									

TOTAL GAS PROD: 382,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,115

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074	X	34623	-0-	-10451	-0-	31067	3	3556	9	Y	3233	3262	1			20
02	40712	X	33998	-0-	-6714	-0-	31761	3	2237	9	Y	2034	2029	1			25
03	45074	X	31114	-0-	-13960	-0-	718	1	28199	3	Y	1997	1994	1			28
							2197	9									
04	0	W	30438	-0-	30438	30438	629	1	27635	3	Y	1976	1988	1			16
							2174	9									
05	0	W	29148	-0-	29148	59586	687	1	26473	3	Y	1807	1788	1			35
							1988	9									
06	0	W	24758	-0-	24758	84344	609	1	22425	3	Y	1567	1546	1			56
							1724	9									
07	111303	X	26959	-0-	-84344	-0-	1693	1	23288	3	Y	1798	1803	1			51
							1978	9									
08	31465	X	18325	-0-	-13140	-0-	1128	1	15771	3	Y	1296	1334	1			13
							1426	9									
09	44093	X	44093	-0-	-0-	-0-	3272	1	40201	3	Y	564	541	1			36
							620	9									
10	29140	X	20564	-0-	-8576	-0-	1701	1	17393	3	Y	1336	1336	1			36
							1470	9									
*11	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	815	1	18791	3	Y	1244	1245	1			35
							1368	9									
12	43121	X	19108	-0-	-24013	-0-	755	1	17067	3	Y	1169	1168	1			36
							1286	9									

TOTAL GAS PROD: 334,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,021

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

01	95945	X	43344	-0-	-52601	-0-	598	1	38349	3	Y	3455	3498	1			143
							596	4	3801	9							
02	76188	X	40617	-0-	-35571	-0-	1043	1	35814	3	Y	3418	3308	1			253
							3760	9									
03	0	W	40634	-0-	40634	40634	1369	1	35659	3	Y	3278	3267	1			264
							3606	9									
04	0	W	34706	-0-	34706	75340	1302	1	30398	3	Y	2733	2781	1			216
							3006	9									
05	111909	X	36569	-0-	-75340	-0-	1400	1	31239	3	Y	2774	2602	1			388
							879	4	3051	9							
06	43530	X	35743	-0-	-7787	-0-	1617	1	31510	3	Y	2378	2626	1			140
							2616	9									
07	44981	X	25136	-0-	-19845	-0-	1498	1	20665	3	Y	2281	2036	1			385
							464	4	2509	9							
08	40641	X	33424	-0-	-7217	-0-	1057	1	13945	3	Y	1982	1875	1			492
							16242	4	2180	9							
09	35730	X	20845	-0-	-14885	-0-	392	1	18615	3	Y	1610	2066	1			36
							67	4	1771	9							
10	36921	X	27844	-0-	-9077	-0-	720	1	24990	3	Y	1894	1906	1			24
							51	4	2083	9							
11	27396	X	27396	-0-	-0-	-0-	885	1	24487	3	Y	1712	1714	1			22
							141	4	1883	9							
12	33418	X	24941	-0-	-8477	-0-	958	1	22184	3	Y	1599	1598	1			23
							40	4	1759	9							

TOTAL GAS PROD: 391,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,114

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90799 X	48960	-0-	-41839	-0-	1673	1	42780	3	Y	3730	3805	1			195
						404	4	4103	9							
02	70560 X	40002	-0-	-30558	-0-	1435	1	33697	3	Y	3350	3367	1			178
						1185	4	3685	9							
03	69006 X	40342	-0-	-28664	-0-	1771	1	34200	3	Y	3402	3140	1			440
						629	4	3742	9							
04	57810 X	34571	-0-	-23239	-0-	1700	1	29712	3	Y	2502	2691	1			251
						407	4	2752	9							
05	59737 X	33787	-0-	-25950	-0-	1791	1	29055	3	Y	2674	2504	1			421
						2941	9									
06	47370 X	34127	-0-	-13243	-0-	1748	1	27628	3	Y	2370	2450	1			341
						2144	4	2607	9							
07	44299 X	24217	-0-	-20082	-0-	1985	1	19550	3	Y	2239	2413	1			167
						219	4	2463	9							
08	40331 X	26517	-0-	-13814	-0-	1472	1	8785	3	Y	1881	1898	1			150
						14191	4	2069	9							
09	34560 X	24521	-0-	-10039	-0-	476	1	22589	3	Y	1250	1364	1			36
						81	4	1375	9							
10	35278 X	32880	-0-	-2398	-0-	853	1	29616	3	Y	2136	2145	1			27
						61	4	2350	9							
11	32472 X	32472	-0-	-0-	-0-	1056	1	29207	3	Y	1855	1858	1			24
						168	4	2041	9							
*12	30762 X	30762	-0-	-0-	-0-	1188	1	27532	3	Y	1811	1809	1			26
						50	4	1992	9							

TOTAL GAS PROD: 403,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,200

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

01	30287 X	17201	-0-	-13086	-0-	16237	3	964	9	Y	876	75	0	811	1	7
02	21756 X	13594	-0-	-8162	-0-	12749	3	845	9	Y	768	30	0	729	1	16
03	21669 X	15008	-0-	-6661	-0-	339	1	13787	3	Y	802	1	0	811	1	6
						882	9									
04	18270 X	14260	-0-	-4010	-0-	249	1	13274	3	Y	670	666	1			10
						737	9									
05	17484 X	13655	-0-	-3829	-0-	262	1	12632	3	Y	692	696	1			6
						761	9									
06	16650 X	15396	-0-	-1254	-0-	317	1	14289	3	Y	718	712	1			12
						790	9									
07	15066 X	13532	-0-	-1534	-0-	320	1	12530	3	Y	620	629	1			3
						682	9									
08	15004 X	12513	-0-	-2491	-0-	452	1	11493	3	Y	516	510	1			9
						568	9									
09	15390 X	11167	-0-	-4223	-0-	540	1	10102	3	Y	477	478	1			8
						525	9									
10	15903 X	7980	-0-	-7923	-0-	402	1	7195	3	Y	348	349	1			7
						383	9									
*11	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	539	1	10155	3	Y	527	526	1			8
						580	9									
12	13547 X	10165	-0-	-3382	-0-	330	1	9301	3	Y	485	483	1			10
						534	9									

TOTAL GAS PROD: 155,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,499

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47554	X	33201	-0-	-14353	-0-	27896	3	5305	9	Y	4823	441	0	4456	1	38
02	42952	X	35130	-0-	-7822	-0-	29417	3	5713	9	Y	5194	197	0	4927	1	108
03	44268	X	27230	-0-	-17038	-0-	482	1	21069	3	Y	5163	4	0	5229	1	38
							5679	9									
04	0	W	32397	-0-	32397	32397	520	1	27397	3	Y	4073	2	0	4048	1	61
							4480	9									
05	0	W	32170	-0-	32170	64567	565	1	27058	3	Y	4134	4157	1			38
							4547	9									
06	0	W	28717	-0-	28717	93284	538	1	24096	3	Y	3712	3689	1			61
							4083	9									
07	105864	X	12580	-0-	-93284	-0-	267	1	10397	3	Y	1742	1794	1			9
							1916	9									
08	33480	X	21570	-0-	-11910	-0-	709	1	17934	3	Y	2661	2621	1			49
							2927	9									
09	32400	X	23631	-0-	-8769	-0-	1026	1	19104	3	Y	3183	3178	1			54
							3501	9									
10	32178	X	29066	-0-	-3112	-0-	1329	1	23418	3	Y	3926	3904	1			76
							4319	9									
*11	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	1200	1	24067	3	Y	2991	3016	1			51
							3290	9									
12	24428	X	22344	-0-	-2084	-0-	906	1	18283	3	Y	2868	2881	1			38
							3155	9									

TOTAL GAS PROD: 326,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,470

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84475	X	67273	-0-	-17202	-0-	62115	3	5158	9	Y	4689	370	0	4370	1	37
02	68964	X	54857	-0-	-14107	-0-	50153	3	4704	9	Y	4276	161	0	4063	1	89
03	67084	X	50308	-0-	-16776	-0-	339	1	48219	3	Y	1591	3	0	1665	1	12
							1750	9									
04	65100	X	58078	-0-	-7022	-0-	349	1	54455	3	Y	2976	2	0	2941	1	45
							3274	9									
05	67270	X	60289	-0-	-6981	-0-	413	1	56495	3	Y	3074	3091	1			28
							3381	9									
06	65100	X	56154	-0-	-8946	-0-	335	1	52892	3	Y	2661	2645	1			44
							2927	9									
07	60729	X	39279	-0-	-21450	-0-	229	1	36697	3	Y	2139	2172	1			11
							2353	9									
08	0	W	55813	-0-	55813	55813	325	1	52703	3	Y	2532	2497	1			46
							2785	9									
09	0	W	15065	-0-	15065	70878	739	1	13307	3	Y	926	956	1			16
							1019	9									
10	0	W	17080	-0-	17080	87958	877	1	15040	3	Y	1057	1052	1			21
							1163	9									
*11	125673	X	37715	-0-	-87958	-0-	1768	1	33752	3	Y	1995	1987	1			29
							2195	9									
12	41250	X	30302	-0-	-10948	-0-	1015	1	27606	3	Y	1528	1525	1			32
							1681	9									

TOTAL GAS PROD: 542,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,444

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77218	X	77218	-0-	-0-	-0-	63866	3	13352	9	N	12138	1109	0	11186	1	96
02	60508	X	57773	-0-	-2735	-0-	46714	3	11059	9	N	10054	426	0	9514	1	210
03	78709	X	62946	-0-	-15763	-0-	434	1	50687	3	N	10750	9	0	10872	1	79
							11825	9									
04	0	W	56591	-0-	56591	56591	354	1	46885	3	N	8502	5	0	8448	1	128
							9352	9									
05	0	W	52785	-0-	52785	109376	370	1	43219	3	N	8360	8412	1			76
							9196	9									
06	0	W	47267	-0-	47267	156643	300	1	38867	3	N	7364	7318	1			122
							8100	9									
07	179018	X	22375	-0-	-156643	-0-	147	1	18410	3	N	3471	3576	1			17
							3818	9									
08	62961	X	28148	-0-	-34813	-0-	222	1	23405	3	N	4110	4052	1			75
							4521	9									
09	56580	X	16781	-0-	-39799	-0-	161	1	13737	3	N	2621	2651	1			45
							2883	9									
10	52793	X	27589	-0-	-25204	-0-	998	1	17718	3	N	8066	7955	1			156
							8873	9									
*11	47280	X	30457	-0-	-16823	-0-	1034	1	20297	3	N	8296	8331	1			121
							9126	9									
12	28148	X	28025	-0-	-123	-0-	714	1	19982	3	N	6663	6643	1			141
							7329	9									

TOTAL GAS PROD: 507,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,395

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

01	58559	X	40857	-0-	-17702	-0-	38122	3	2735	9	Y	2486	235	0	2291	1	20
02	47768	X	31617	-0-	-16151	-0-	29387	3	2230	9	Y	2027	92	0	1913	1	42
03	49538	X	33230	-0-	-16308	-0-	232	1	30729	3	Y	2063	2	0	2088	1	15
							2269	9									
04	47250	X	31556	-0-	-15694	-0-	197	1	29365	3	Y	1813	1	0	1800	1	27
							1994	9									
05	48825	X	29485	-0-	-19340	-0-	209	1	27276	3	Y	1818	1828	1			17
							2000	9									
06	39540	X	29835	-0-	-9705	-0-	483	1	27562	3	Y	1627	1617	1			27
							1790	9									
07	34999	X	27710	-0-	-7289	-0-	649	1	25422	3	Y	1490	1510	1			7
							1639	9									
08	33232	X	28165	-0-	-5067	-0-	1010	1	25694	3	Y	1328	1311	1			24
							1461	9									
09	31560	X	25530	-0-	-6030	-0-	1217	1	22788	3	Y	1386	1386	1			24
							1525	9									
10	30845	X	23050	-0-	-7795	-0-	1141	1	20435	3	Y	1340	1338	1			26
							1474	9									
*11	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	1083	1	21374	3	Y	3676	3648	1			54
							4044	9									
12	28179	X	23953	-0-	-4226	-0-	755	1	21284	3	Y	1740	1757	1			37
							1914	9									

TOTAL GAS PROD: 351,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,794

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73191 X	49034	-0-	-24157	-0-	39658	3	9376	9	Y	8524	760	0	7874	1	68
02	65240 X	40109	-0-	-25131	-0-	32078	3	8031	9	Y	7301	306	0	6911	1	152
03	63209 X	38842	-0-	-24367	-0-	284	1	31136	3	Y	6747	6	0	6844	1	49
						7422	9									
04	54960 X	34773	-0-	-20187	-0-	224	1	28587	3	Y	5420	3	0	5384	1	82
						5962	9									
05	49042 X	31773	-0-	-17269	-0-	229	1	25884	3	Y	5145	5180	1			47
						5660	9									
06	47460 X	38321	-0-	-9139	-0-	531	1	32543	3	Y	4770	4738	1			79
						5247	9									
07	44392 X	19739	-0-	-24653	-0-	440	1	16954	3	Y	2132	2200	1			11
						2345	9									
08	38843 X	29300	-0-	-9543	-0-	847	1	21341	3	Y	6465	6358	1			118
						7112	9									
09	38310 X	28070	-0-	-10240	-0-	1117	1	20635	3	Y	5744	5764	1			98
						6318	9									
10	39587 X	5899	-0-	-33688	-0-	39	1	610	3	Y	4773	4778	1			93
						5250	9									
*11	25888 X	25888	-0-	-0-	-0-	922	1	19342	3	Y	5113	5058	1			148
						5624	9									
12	29295 X	24300	-0-	-4995	-0-	783	1	15712	3	Y	7095	7148	1			95
						7805	9									

TOTAL GAS PROD: 366,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,229

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

01	70406 X	70406	-0-	-0-	-0-	55179	3	15227	9	Y	13843	14052	1			87
02	53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	42288	3	11438	9	Y	10398	10360	1			125
03	55862 X	40485	-0-	-15377	-0-	727	1	29946	3	Y	8920	8918	1			127
						9812	9									
04	54060 X	39997	-0-	-14063	-0-	745	1	30158	3	Y	8267	8326	1			68
						9094	9									
05	55862 X	36731	-0-	-19131	-0-	775	1	27862	3	Y	7358	7283	1			143
						8094	9									
06	54060 X	33405	-0-	-20655	-0-	708	1	25847	3	Y	6227	6149	1			221
						6850	9									
07	55862 X	34405	-0-	-21457	-0-	1945	1	26584	3	Y	5342	5413	1			150
						5876	9									
08	41323 X	31644	-0-	-9679	-0-	1641	1	24655	3	Y	4862	4963	1			49
						5348	9									
09	39990 X	27724	-0-	-12266	-0-	1515	1	20903	3	Y	4824	4636	1			237
						5306	9									
10	36735 X	24448	-0-	-12287	-0-	1685	1	17226	3	Y	5034	5136	1			135
						5537	9									
*11	24805 X	24805	-0-	-0-	-0-	845	1	19245	3	Y	4286	4299	1			122
						4715	9									
12	34410 X	23882	-0-	-10528	-0-	821	1	18347	3	Y	4285	4274	1			133
						4714	9									

TOTAL GAS PROD: 441,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,646

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49194	X	49194	-0-	-0-	-0-	40041	3	9153	9	Y	8321	761	0	7698	1	66
02	37072	X	36350	-0-	-722	-0-	29146	3	7204	9	Y	6549	282	0	6196	1	137
03	41044	X	37431	-0-	-3613	-0-	278	1	30203	3	Y	6318	6	0	6403	1	46
							6950	9									
04	39720	X	29703	-0-	-10017	-0-	2163	1	22005	3	Y	5032	3	0	4999	1	76
							5535	9									
05	41044	X	22765	-0-	-18279	-0-	168	1	17112	3	Y	4986	5017	1			45
							5485	9									
06	39720	X	32674	-0-	-7046	-0-	487	1	27119	3	Y	4607	4576	1			76
							5068	9									
07	40238	X	14261	-0-	-25977	-0-	323	1	12445	3	Y	1357	1426	1			7
							1493	9									
08	37417	X	4181	-0-	-33236	-0-	128	1	3242	3	Y	737	731	1			13
							811	9									
09	32670	X	181	-0-	-32489	-0-	5	1	166	3	Y	9	22	1			-0-
							10	9									
10	33759	X	133	-0-	-33626	-0-	17	1	101	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	345	1	5775	3	Y	107	105	1			2
							118	9									
12	14260	X	2119	-0-	-12141	-0-	165	1	1868	3	Y	78	79	1			1
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 235,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,115

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75392	X	72677	-0-	-2715	-0-	57772	3	14905	9	Y	13550	13730	1			85
02	68096	X	50175	-0-	-17921	-0-	39135	3	11040	9	Y	10036	10000	1			121
03	75392	X	43034	-0-	-32358	-0-	787	1	32710	3	Y	8670	8667	1			124
							9537	9									
04	72960	X	43488	-0-	-29472	-0-	838	1	33802	3	Y	8044	8102	1			66
							8848	9									
05	75392	X	39564	-0-	-35828	-0-	873	1	31124	3	Y	6879	6811	1			134
							7567	9									
06	70320	X	36335	-0-	-33985	-0-	796	1	28724	3	Y	6195	6109	1			220
							6815	9									
07	55552	X	37436	-0-	-18116	-0-	2184	1	29535	3	Y	5197	5271	1			146
							5717	9									
08	44950	X	34039	-0-	-10911	-0-	1823	1	27064	3	Y	4684	4782	1			48
							5152	9									
09	43500	X	29595	-0-	-13905	-0-	1684	1	22976	3	Y	4486	4319	1			215
							4935	9									
10	39556	X	25692	-0-	-13864	-0-	1851	1	18689	3	Y	4684	4774	1			125
							5152	9									
*11	26660	X	26660	-0-	-0-	-0-	923	1	20785	3	Y	4502	4499	1			128
							4952	9									
12	0	W	24998	-0-	24998	24998	886	1	19623	3	Y	4081	4082	1			127
							4489	9									

TOTAL GAS PROD: 463,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,008

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98332	X	95978	-0-	-2354	-0-	77012	3	18966	9	Y	17242	17472	1			108
02	88816	X	78329	-0-	-10487	-0-	63255	3	15074	9	Y	13704	13647	1			165
03	98332	X	56392	-0-	-41940	-0-	983	1	42505	3	Y	11731	11729	1			167
							12904	9									
04	95160	X	63400	-0-	-31760	-0-	1202	1	48752	3	Y	12224	12290	1			101
							13446	9									
05	98332	X	58727	-0-	-39605	-0-	1277	1	45759	3	Y	10628	10522	1			207
							11691	9									
06	92880	X	51461	-0-	-41419	-0-	1117	1	40388	3	Y	9051	8937	1			321
							9956	9									
07	86707	X	53465	-0-	-33242	-0-	3095	1	41948	3	Y	7656	7762	1			215
							8422	9									
08	65503	X	48958	-0-	-16545	-0-	2621	1	39005	3	Y	6665	6812	1			68
							7332	9									
09	63390	X	42249	-0-	-21141	-0-	2400	1	32880	3	Y	6335	6103	1			300
							6969	9									
10	58714	X	36516	-0-	-22198	-0-	2631	1	26589	3	Y	6633	6756	1			177
							7296	9									
*11	36727	X	36727	-0-	-0-	-0-	1298	1	29274	3	Y	5595	5613	1			159
							6155	9									
12	53475	X	35059	-0-	-18416	-0-	1262	1	27956	3	Y	5310	5304	1			165
							5841	9									

TOTAL GAS PROD: 657,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,774

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106547	X	68756	-0-	-37791	-0-	54312	3	14444	9	Y	13131	13315	1			83
02	96236	X	52614	-0-	-43622	-0-	42094	3	10520	9	Y	9564	9532	1			115
03	106547	X	41061	-0-	-65486	-0-	749	1	30850	3	Y	8602	8594	1			123
							9462	9									
04	91020	X	40414	-0-	-50606	-0-	767	1	31125	3	Y	7747	7806	1			64
							8522	9									
05	89714	X	36883	-0-	-52831	-0-	800	1	28698	3	Y	6714	6647	1			131
							7385	9									
06	66540	X	32854	-0-	-33686	-0-	705	1	25691	3	Y	5871	5794	1			208
							6458	9									
07	58249	X	33858	-0-	-24391	-0-	1945	1	26556	3	Y	4870	4941	1			137
							5357	9									
08	41757	X	31364	-0-	-10393	-0-	1654	1	24822	3	Y	4444	4536	1			45
							4888	9									
09	40410	X	27037	-0-	-13373	-0-	1524	1	21041	3	Y	4065	3916	1			194
							4472	9									
10	0	W	23588	-0-	23588	23588	1665	1	16975	3	Y	4498	4572	1			120
							4948	9									
*11	0	W	23625	-0-	23625	47213	812	1	18456	3	Y	3961	3968	1			113
							4357	9									
12	0	W	22669	-0-	22669	69882	799	1	17804	3	Y	3696	3694	1			115
							4066	9									

TOTAL GAS PROD: 434,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,163

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486224	X	81394	-0-	-404830	-0-	68492	3	12902	9	Y	11729	1067	0	10823	1	93
02	155876	X	66066	-0-	-89810	-0-	54870	3	11196	9	Y	10178	428	0	9630	1	213
03	111073	X	72650	-0-	-38423	-0-	491	1	60528	3	Y	10574	9	0	10701	1	77
							11631	9									
04	82590	X	68627	-0-	-13963	-0-	416	1	58509	3	Y	8820	5	0	8759	1	133
							9702	9									
05	82305	X	60484	-0-	-21821	-0-	432	1	50233	3	Y	8926	8978	1			81
							9819	9									
06	78780	X	62549	-0-	-16231	-0-	376	1	53089	3	Y	8258	8202	1			137
							9084	9									
07	73160	X	62137	-0-	-11023	-0-	382	1	52996	3	Y	7963	8060	1			40
							8759	9									
08	72664	X	57758	-0-	-14906	-0-	384	1	49721	3	Y	6957	6870	1			127
							7653	9									
09	68640	X	46326	-0-	-22314	-0-	372	1	39476	3	Y	5889	5916	1			100
							6478	9									
10	64635	X	1452	-0-	-63183	-0-	44	1	1242	3	Y	151	248	1			3
							166	9									
*11	39692	X	39692	-0-	-0-	-0-	709	1	32614	3	Y	5790	5709	1			84
							6369	9									
12	62124	X	37944	-0-	-24180	-0-	1101	1	31017	3	Y	5296	5268	1			112
							5826	9									

TOTAL GAS PROD: 657,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,531

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

01	98632	X	98632	-0-	-0-	-0-	71890	3	26742	9	Y	24311	24299	1			159
02	85764	X	60832	-0-	-24932	-0-	46421	3	14411	9	Y	13101	13145	1			115
03	94953	X	72734	-0-	-22219	-0-	499	1	54237	3	Y	16362	16335	1			142
							17998	9									
04	91890	X	61470	-0-	-30420	-0-	389	1	46040	3	Y	13674	13695	1			121
							15041	9									
05	94953	X	57314	-0-	-37639	-0-	404	1	43651	3	Y	12054	12080	1			95
							13259	9									
*06	91890	X	55340	-0-	-36550	-0-	303	1	43412	3	Y	10568	10628	1			35
							11625	9									
*07	72726	X	38050	-0-	-34676	-0-	350	1	27336	3	Y	9422	9172	1			285
							10364	9									
*08	72726	X	47884	-0-	-24842	-0-	370	1	37527	3	Y	9079	9128	1			236
							9987	9									
*09	61470	X	39877	-0-	-21593	-0-	314	1	30752	3	Y	8010	7841	1			405
							8811	9									
*10	57319	X	13649	-0-	-43670	-0-	219	1	4770	3	Y	7873	8164	1			114
							8660	9									
*11	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	203	1	4556	3	Y	6810	6526	1			398
							7491	9									
*12	47895	X	30627	-0-	-17268	-0-	303	1	23404	3	Y	6291	6605	1			84
							6920	9									

TOTAL GAS PROD: 588,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,555

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104158 X	104158	-0-	-0-	-0-	76216	3	27942	9	Y	25402	25397	1			166
02	88396 X	64627	-0-	-23769	-0-	48908	3	15719	9	Y	14290	14331	1			125
03	97867 X	77226	-0-	-20641	-0-	534	1	57630	3	Y	17329	17304	1			150
						19062	9									
04	94710 X	70635	-0-	-24075	-0-	452	1	53738	3	Y	14950	14968	1			132
						16445	9									
05	97867 X	66138	-0-	-31729	-0-	483	1	51425	3	Y	12936	12966	1			102
						14230	9									
*06	94710 X	60240	-0-	-34470	-0-	333	1	47337	3	Y	11427	11491	1			38
						12570	9									
*07	77221 X	42106	-0-	-35115	-0-	401	1	30905	3	Y	9818	9543	1			313
						10800	9									
*08	77221 X	53390	-0-	-23831	-0-	426	1	43033	3	Y	9028	9106	1			235
						9931	9									
*09	70650 X	45419	-0-	-25231	-0-	354	1	35592	3	Y	8612	8411	1			436
						9473	9									
*10	66123 X	15198	-0-	-50925	-0-	247	1	5370	3	Y	8710	9019	1			127
						9581	9									
*11	20847 X	20847	-0-	-0-	-0-	503	1	11731	3	Y	7830	7499	1			458
						8613	9									
*12	53382 X	38816	-0-	-14566	-0-	375	1	30470	3	Y	7246	7607	1			97
						7971	9									

TOTAL GAS PROD: 658,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 147,578

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

01	102982 X	99457	-0-	-3525	-0-	73099	3	26358	9	Y	23962	24018	1			157
02	93016 X	66067	-0-	-26949	-0-	51453	3	14614	9	Y	13285	13326	1			116
03	102982 X	72544	-0-	-30438	-0-	508	1	56064	3	Y	14520	14510	1			126
						15972	9									
04	99660 X	60193	-0-	-39467	-0-	386	1	46867	3	Y	11764	11786	1			104
						12940	9									
05	99448 X	55589	-0-	-43859	-0-	402	1	44026	3	Y	10146	10170	1			80
						11161	9									
*06	96240 X	52288	-0-	-43952	-0-	285	1	42029	3	Y	9067	9117	1			30
						9974	9									
*07	73160 X	32666	-0-	-40494	-0-	293	1	26079	3	Y	5722	5689	1			63
						6294	9									
*08	72540 X	47962	-0-	-24578	-0-	363	1	38983	3	Y	7833	7692	1			204
						8616	9									
*09	60180 X	39316	-0-	-20864	-0-	294	1	31345	3	Y	6979	6830	1			353
						7677	9									
*10	55583 X	13765	-0-	-41818	-0-	276	1	5991	3	Y	6816	7070	1			99
						7498	9									
*11	39818 X	39818	-0-	-0-	-0-	1360	1	31834	3	Y	6022	5769	1			352
						6624	9									
*12	47957 X	31479	-0-	-16478	-0-	1201	1	23710	3	Y	5971	6243	1			80
						6568	9									

TOTAL GAS PROD: 611,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,087

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	78083	-0-	78083	486877	65008	3	13075	9	Y	11886	1084	0	10983	1	94
02	0	W	60947	-0-	60947	547824	49621	3	11326	9	Y	10296	421	0	9754	1	215
03	611097	X	63273	-0-	-547824	-0-	446	1	51337	3	Y	10445	9	0	10575	1	76
							11490	9									
04	82500	X	60289	-0-	-22211	-0-	377	1	50257	3	Y	8777	5	0	8716	1	132
							9655	9									
05	84723	X	63477	-0-	-21246	-0-	443	1	53024	3	Y	9100	9149	1			83
							10010	9									
06	75570	X	59331	-0-	-16239	-0-	371	1	49804	3	Y	8324	8269	1			138
							9156	9									
07	67487	X	55747	-0-	-11740	-0-	350	1	46712	3	Y	7895	7993	1			40
							8685	9									
08	63488	X	53096	-0-	-10392	-0-	374	1	45130	3	Y	6902	6816	1			126
							7592	9									
09	61440	X	45473	-0-	-15967	-0-	401	1	38362	3	Y	6100	6122	1			104
							6710	9									
10	63488	X	2378	-0-	-61110	-0-	59	1	2043	3	Y	251	350	1			5
							276	9									
*11	34257	X	34257	-0-	-0-	-0-	340	1	28044	3	Y	5339	5266	1			78
							5873	9									
12	55738	X	34451	-0-	-21287	-0-	199	1	28970	3	Y	4802	4778	1			102
							5282	9									

TOTAL GAS PROD: 610,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,117

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

01	91821	X	91821	-0-	-0-	-0-	64718	3	27103	9	Y	24639	2165	0	22269	1	205
02	90709	X	90709	-0-	-0-	-0-	68380	3	22329	9	Y	20299	1004	0	19076	1	424
03	87701	X	87701	-0-	-0-	-0-	1619	1	65689	3	Y	18539	16	0	18811	1	136
							20393	9									
*04	83110	X	83110	-0-	-0-	-0-	1222	1	64715	3	Y	15612	10	0	15503	1	235
							17173	9									
05	80430	X	80430	-0-	-0-	-0-	1303	1	62610	3	Y	15015	15113	1			137
							16517	9									
06	72809	X	72809	-0-	-0-	-0-	1272	1	57237	3	Y	13000	12922	1			215
							14300	9									
07	61368	X	61368	-0-	-0-	-0-	1328	1	45709	3	Y	13028	12707	1			536
							14331	9									
08	65868	X	65868	-0-	-0-	-0-	1761	1	50969	3	Y	11944	12169	1			311
							13138	9									
09	58249	X	58249	-0-	-0-	-0-	1372	1	44073	3	Y	11640	11362	1			589
							12804	9									
10	66231	X	66231	-0-	-0-	-0-	2366	1	53896	3	Y	9063	9520	1			132
							9969	9									
*11	64243	X	64243	-0-	-0-	-0-	2115	1	51606	3	Y	9565	9138	1			559
							10522	9									
*12	49683	X	49683	-0-	-0-	-0-	1866	1	37744	3	Y	9157	9594	1			122
							10073	9									

TOTAL GAS PROD: 872,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 171,501

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84211	X	84211	-0-	-0-	-0-	57119	3	27092	9	Y	24629	2220	0	22203	1	206
02	89460	X	89460	-0-	-0-	-0-	66144	3	23316	9	Y	21196	1016	0	19943	1	443
03	89553	X	89553	-0-	-0-	-0-	1626	1	65664	3	Y	20239	19	0	20515	1	148
							22263	9									
*04	81346	X	81346	-0-	-0-	-0-	1180	1	62301	3	Y	16241	10	0	16134	1	245
							17865	9									
05	78578	X	78578	-0-	-0-	-0-	1265	1	60594	3	Y	15199	15305	1			139
							16719	9									
06	68317	X	68317	-0-	-0-	-0-	1190	1	53323	3	Y	12549	12480	1			208
							13804	9									
07	109802	X	109802	-0-	-0-	-0-	2701	1	93061	3	Y	12764	12426	1			546
							14040	9									
08	70484	X	70484	-0-	-0-	-0-	1891	1	54468	3	Y	12841	13053	1			334
							14125	9									
09	61826	X	61826	-0-	-0-	-0-	1475	1	47231	3	Y	11927	11658	1			603
							13120	9									
10	70075	X	70075	-0-	-0-	-0-	2525	1	57372	3	Y	9253	9722	1			134
							10178	9									
*11	70184	X	70184	-0-	-0-	-0-	2334	1	56690	3	Y	10145	9686	1			593
							11160	9									
*12	48117	X	48117	-0-	-0-	-0-	1828	1	36761	3	Y	8662	9140	1			115
							9528	9									

TOTAL GAS PROD: 921,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 175,645

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

01	0	W	30868	-0-	30868	124008	20816	3	10052	9	Y	9138	9877	1			148
02	0	W	37028	-0-	37028	161036	29238	3	7790	9	Y	7082	6967	1			263
03	184864	X	23828	-0-	-161036	-0-	16771	3	7057	9	Y	6415	6473	1			205
04	56130	X	21774	-0-	-34356	-0-	15634	3	6140	9	Y	5582	5540	1			247
05	40982	X	23045	-0-	-17937	-0-	17655	3	5390	9	Y	4900	5073	1			74
06	39660	X	15545	-0-	-24115	-0-	12289	3	3256	9	Y	2960	2963	1			71
07	40982	X	14733	-0-	-26249	-0-	11353	3	3380	9	Y	3073	3128	1			16
08	23839	X	14281	-0-	-9558	-0-	11093	3	3188	9	Y	2898	2810	1			104
09	22290	X	12628	-0-	-9662	-0-	9760	3	2868	9	Y	2607	2674	1			37
10	23033	X	11345	-0-	-11688	-0-	8800	3	2545	9	Y	2314	2268	1			83
11	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	7391	3	2661	9	Y	2419	2350	1			152
12	14725	X	10143	-0-	-4582	-0-	7115	3	3028	9	Y	2753	2848	1			57

TOTAL GAS PROD: 225,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,141

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

01	65410	X	44729	-0-	-20681	-0-	27464	3	17265	9	Y	15695	16673	1			254
02	59080	X	54200	-0-	-4880	-0-	40305	3	13895	9	Y	12632	12417	1			469
03	65410	X	36774	-0-	-28636	-0-	23707	3	13067	9	Y	11879	11969	1			379
04	63300	X	23371	-0-	-39929	-0-	14774	3	8597	9	Y	7815	7848	1			346
05	60016	X	26956	-0-	-33060	-0-	18578	3	8378	9	Y	7616	7846	1			116
06	58080	X	27762	-0-	-30318	-0-	22823	3	4939	9	Y	4490	4498	1			108
07	60016	X	25333	-0-	-34683	-0-	20563	3	4770	9	Y	4336	4421	1			23
08	36766	X	23671	-0-	-13095	-0-	18895	3	4776	9	Y	4342	4209	1			156
09	27750	X	20761	-0-	-6989	-0-	16500	3	4261	9	Y	3874	3974	1			56
10	28675	X	19083	-0-	-9592	-0-	15260	3	3823	9	Y	3475	3407	1			124
11	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	10197	3	3127	9	Y	2843	2789	1			178
12	25327	X	9437	-0-	-15890	-0-	6372	3	3065	9	Y	2786	2907	1			57

TOTAL GAS PROD: 325,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,783

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74989 X	51371	-0-	-23618	-0-	37009	3	14362	9	Y	13056	14064	1			211
02	67732 X	66892	-0-	-840	-0-	55098	3	11794	9	Y	10722	10535	1			398
03	74989 X	46319	-0-	-28670	-0-	34693	3	11626	9	Y	10569	10630	1			337
04	72570 X	31088	-0-	-41482	-0-	24438	3	6650	9	Y	6045	6114	1			268
05	74059 X	39192	-0-	-34867	-0-	31464	3	7728	9	Y	7025	7186	1			107
06	71670 X	30905	-0-	-40765	-0-	25269	3	5636	9	Y	5124	5108	1			123
07	74059 X	28361	-0-	-45698	-0-	22621	3	5740	9	Y	5218	5314	1			27
08	46314 X	27083	-0-	-19231	-0-	21322	3	5761	9	Y	5237	5075	1			189
09	37920 X	24580	-0-	-13340	-0-	19215	3	5365	9	Y	4877	4996	1			70
10	39184 X	19494	-0-	-19690	-0-	15163	3	4331	9	Y	3937	3867	1			140
11	14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	11158	3	3594	9	Y	3267	3202	1			205
12	28365 X	6701	-0-	-21664	-0-	4506	3	2195	9	Y	1995	2159	1			41

TOTAL GAS PROD: 386,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,072

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

01	91525 X	91525	-0-	-0-	-0-	61407	3	30118	9	Y	27380	2427	0	24725	1	228
02	85959 X	85959	-0-	-0-	-0-	60886	3	25073	9	Y	22794	991	0	21555	1	476
03	84093 X	84093	-0-	-0-	-0-	1531	1	62085	3	Y	18615	16	0	18938	1	137
						20477	9									
04	75393 X	75393	-0-	-0-	-0-	1102	1	58256	3	Y	14577	9	0	14485	1	220
						16035	9									
05	72964 X	72964	-0-	-0-	-0-	1181	1	56600	3	Y	13803	13897	1			126
						15183	9									
06	65275 X	65275	-0-	-0-	-0-	1106	1	49482	3	Y	13352	13257	1			221
						14687	9									
07	54993 X	54993	-0-	-0-	-0-	1201	1	41064	3	Y	11571	11299	1			493
						12728	9									
08	58853 X	58853	-0-	-0-	-0-	1582	1	45519	3	Y	10684	10899	1			278
						11752	9									
09	53262 X	53262	-0-	-0-	-0-	1291	1	41321	3	Y	9682	9470	1			490
						10650	9									
10	58702 X	58702	-0-	-0-	-0-	2115	1	48032	3	Y	7777	8154	1			113
						8555	9									
*11	58055 X	58055	-0-	-0-	-0-	1925	1	46869	3	Y	8419	8040	1			492
						9261	9									
12	58838 X	49422	-0-	-9416	-0-	1903	1	38377	3	Y	8311	8692	1			111
						9142	9									

TOTAL GAS PROD: 808,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,965

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90056 X	90056	-0-	-0-	-0-	64513	3	25543	9	Y	23221	23008	0			213
02	91715 X	91715	-0-	-0-	-0-	68903	3	22812	9	Y	20738	20495	0			456
03	93518 X	93518	-0-	-0-	-0-	1749	1	70409	3	Y	19418	19	0	19713	1	142
						21360	9									
04	87527 X	87527	-0-	-0-	-0-	1307	1	69082	3	Y	15580	10	0	15477	1	235
						17138	9									
05	83337 X	83337	-0-	-0-	-0-	1352	1	64898	3	Y	15534	15627	1			142
						17087	9									
06	74596 X	74596	-0-	-0-	-0-	1302	1	58411	3	Y	13530	13448	1			224
						14883	9									
07	69260 X	69260	-0-	-0-	-0-	1561	1	53731	3	Y	12698	12384	1			538
						13968	9									
08	69916 X	69916	-0-	-0-	-0-	1885	1	54404	3	Y	12388	12604	1			322
						13627	9									
09	61696 X	61696	-0-	-0-	-0-	1494	1	47961	3	Y	11128	10887	1			563
						12241	9									
10	68172 X	68172	-0-	-0-	-0-	2461	1	55979	3	Y	8847	9281	1			129
						9732	9									
*11	68507 X	68507	-0-	-0-	-0-	2292	1	55962	3	Y	9321	8905	1			545
						10253	9									
12	69905 X	53893	-0-	-16012	-0-	2072	1	41901	3	Y	9018	9443	1			120
						9920	9									

TOTAL GAS PROD: 912,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 171,421

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

04	35997 X	35997	-0-	-0-	-0-	593	1	26189	3	N	8268	8195	1			73
						120	4	9095	9							
05	68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	1153	1	53172	3	N	12805	12777	1			101
						14086	9									
06	64857 X	64857	-0-	-0-	-0-	1144	1	54459	3	N	8413	8486	1			28
						9254	9									
07	59675 X	55183	-0-	-4492	-0-	1915	1	45520	3	N	7044	6853	1			219
						7748	9									
08	59675 X	50330	-0-	-9345	-0-	1452	1	42447	3	Y	5846	5913	1			152
						6431	9									
09	57750 X	38975	-0-	-18775	-0-	1003	1	32559	3	Y	4921	4824	1			249
						5413	9									
10	64785 X	64785	-0-	-0-	-0-	3701	1	56066	3	Y	4562	4743	1			68
						5018	9									
*11	57750 X	40021	-0-	-17729	-0-	1430	1	32871	3	Y	5200	5120	1			148
						5720	9									
12	55180 X	29643	-0-	-25537	-0-	1094	1	24660	3	Y	3535	3573	1			110
						3889	9									

TOTAL GAS PROD: 448,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,594

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272729 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 %	25475	-0-	25475	25475	16372	3	9103	9	Y	8275	7908	1			367
05	0 %	86353	-0-	86353	111828	58560	3	27793	9	Y	25266	25249	1			384
06	0 %	70944	-0-	70944	182772	49931	3	21013	9	Y	19103	19028	1			459
07	0 %	66644	-0-	66644	249416	46837	3	19807	9	Y	18006	18370	1			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	249416					Y	NO RPT					95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	249416					Y	NO RPT					95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10836 04/22/2014

TOTAL GAS PROD: 249,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,650

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

04	101289 X	101289	-0-	-0-	-0-	1310	1	68653	3	Y	28478	17	0	28032	1	429
						31326	9									
05	87836 X	87836	-0-	-0-	-0-	1264	1	60142	3	Y	24027	24237	1			219
						26430	9									
*06	82170 X	75583	-0-	-6587	-0-	462	1	56051	3	Y	17336	17268	1			287
						19070	9									
*07	84909 X	72161	-0-	-12748	-0-	427	1	52937	3	Y	17088	17289	1			86
						18797	9									
*08	84909 X	77940	-0-	-6969	-0-	566	1	60018	3	Y	15778	15576	1			288
						17356	9									
*09	82170 X	73669	-0-	-8501	-0-	632	1	55832	3	Y	15641	15663	1			266
						17205	9									
*10	93805 X	93805	-0-	-0-	-0-	756	1	72670	3	Y	18526	18433	1			359
						20379	9									
*11	75570 X	74663	-0-	-907	-0-	538	1	53950	3	Y	18341	18159	1			541
						20175	9									
*12	99552 X	99552	-0-	-0-	-0-	800	1	78654	3	Y	18271	18568	1			244
						20098	9									

TOTAL GAS PROD: 756,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 173,486

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

04	29915 X	29915	-0-	-0-	-0-	484	1	21420	3	N	7255	7191	1			64
						30	4	7981	9							
05	59768 X	57158	-0-	-2610	-0-	1001	1	46312	3	N	8950	8944	1			70
						9845	9									
06	59416 X	59416	-0-	-0-	-0-	1102	1	52614	3	N	5182	5235	1			17
						5700	9									
07	59768 X	51942	-0-	-7826	-0-	1840	1	43859	3	N	5675	5518	1			174
						6243	9									
08	59768 X	49807	-0-	-9961	-0-	1458	1	43078	3	Y	4792	4841	1			125
						5271	9									
09	57840 X	39894	-0-	-17946	-0-	1040	1	34066	3	Y	4353	4258	1			220
						4788	9									
10	59768 X	49464	-0-	-10304	-0-	2898	1	43498	3	Y	2789	2968	1			41
						3068	9									
11	57840 X	-0-	-0-	-57840	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
12	51956 X	25078	-0-	-26878	-0-	928	1	21038	3	Y	2829	2741	1			88
						3112	9									

TOTAL GAS PROD: 362,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,825

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40773 X	40773	-0-	-0-	-0-	671	1	29680	3	N	9281	9199	1			82
						213	4	10209	9							
05	82060 X	82060	-0-	-0-	-0-	1383	1	63822	3	N	15323	15284	1			121
						16855	9									
06	78509 X	78509	-0-	-0-	-0-	1395	1	66408	3	N	9733	9822	1			32
						10706	9									
07	79050 X	30746	-0-	-48304	-0-	1177	1	25588	3	N	3619	3627	1			24
						3981	9									
08	79050 X	38865	-0-	-40185	-0-	1091	1	31883	3	Y	5355	5240	1			139
						5891	9									
09	76500 X	53938	-0-	-22562	-0-	1388	1	45083	3	Y	6788	6584	1			343
						7467	9									
10	88503 X	88503	-0-	-0-	-0-	5010	1	76466	3	Y	6388	6636	1			95
						7027	9									
*11	76500 X	43165	-0-	-33335	-0-	1568	1	35997	3	Y	5091	5041	1			145
						5600	9									
12	55738 X	38727	-0-	-17011	-0-	1442	1	32469	3	Y	4378	4387	1			136
						4816	9									

TOTAL GAS PROD: 495,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,956

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

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	18007	-0-	18007	18007	87	1	12981	3	Y	4490	4331	1			159
						4939	9									
07	120064 X	102057	-0-	-18007	-0-	632	1	80662	3	Y	18875	18503	1			531
						20763	9									
08	104060 X	104060	-0-	-0-	-0-	626	1	84525	3	Y	17190	17546	1			175
						18909	9									
09	89869 X	89869	-0-	-0-	-0-	823	1	74330	3	Y	13378	12943	1			610
						14716	9									
10	90892 X	74683	-0-	-16209	-0-	798	1	59556	3	Y	13026	13287	1			349
						14329	9									
*11	90388 X	90388	-0-	-0-	-0-	660	1	76096	3	Y	12393	12390	1			352
						13632	9									
12	90892 X	70023	-0-	-20869	-0-	497	1	59077	3	Y	9499	9556	1			295
						10449	9									

TOTAL GAS PROD: 549,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,851

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12483 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14809	-0-	14809	14809	73	1	10857	3	Y	3526	3401	1			125
						3879	9									
07	SHUT IN	115343	-0-	115343	130152	715	1	90716	3	Y	21738	21252	1			611
						23912	9									
08	SHUT IN	102761	-0-	102761	232913	621	1	82868	3	Y	17520	17953	1			178
						19272	9									
09	SHUT IN	92203	-0-	92203	325116	882	1	75589	3	Y	14302	13806	1			674
						15732	9									
10	SHUT IN	77279	-0-	77279	402395	879	1	61015	3	Y	13986	14286	1			374
						15385	9									
*11	SHUT IN	92407	-0-	92407	494802	686	1	76354	3	Y	13970	13947	1			397
						15367	9									
12	SHUT IN	92989	-0-	92989	587791	695	1	78257	3	Y	12761	12762	1			396
						14037	9									

TOTAL GAS PROD: 587,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,803

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17283	-0-	17283	17283	91	1	12978	3	Y	3831	3695	1			136
						4214	9									
07	118702 X	101419	-0-	-17283	-0-	634	1	79832	3	Y	19048	18648	1			536
						20953	9									
08	115227 X	87246	-0-	-27981	-0-	529	1	71045	3	Y	14247	14638	1			145
						15672	9									
09	111510 X	74469	-0-	-37041	-0-	678	1	61570	3	Y	11110	10733	1			522
						12221	9									
10	115227 X	62336	-0-	-52891	-0-	644	1	50122	3	Y	10518	10759	1			281
						11570	9									
*11	98160 X	69915	-0-	-28245	-0-	512	1	58834	3	Y	9608	9616	1			273
						10569	9									
12	101432 X	68032	-0-	-33400	-0-	482	1	58320	3	Y	8391	8404	1			260
						9230	9									

TOTAL GAS PROD: 480,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,753

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273082 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	%	78926	-0-	78926	78926	2048	1	50782	3	N	23724	23600	1			124
							26096	9									
09	0	%	70557	-0-	70557	149483	702	1	52392	3	N	15875	15913	1			86
							17463	9									
10	0	%	50307	-0-	50307	199790	536	1	36133	3	N	12398	12439	1			45
							13638	9									
11	0	%	33754	-0-	33754	233544	376	1	25945	3	N	6757	6756	1			46
							7433	9									
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	233544					N	NO RPT					46

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10907 07/31/2014

TOTAL GAS PROD: 233,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,754

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	34138	-0-	34138	1171177	27881	3	6257	9	N	5688	524	0	5197	1	45
02	0	W	24221	-0-	24221	1195398	18017	3	6204	9	N	5640	225	0	5342	1	118
03	0	W	9317	-0-	9317	1204715	158	1	6211	3	N	2680	2778	1			20
							2948	9									
04	0	W	39594	-0-	39594	1244309	547	1	27992	3	N	10050	5	0	9914	1	151
							11055	9									
05	0	W	31837	-0-	31837	1276146	536	1	24636	3	N	6059	6155	1			55
							6665	9									
06	0	W	28312	-0-	28312	1304458	479	1	21438	3	N	5814	5773	1			96
							6395	9									
07	0	W	27926	-0-	27926	1332384	486	1	18913	3	N	7752	7809	1			39
							8527	9									
08	0	W	22820	-0-	22820	1355204	679	1	17225	3	N	4469	4426	1			82
							4916	9									
*09	1374315	X	19111	-0-	-1355204	-0-	755	1	14063	3	N	3903	3919	1			66
							4293	9									
10	84258	X	17697	-0-	-66561	-0-	711	1	12751	3	N	3850	3841	1			75
							4235	9									
*11	28320	X	17182	-0-	-11138	-0-	602	1	12787	3	N	3448	3423	1			100
							3793	9									
12	27931	X	16468	-0-	-11463	-0-	583	1	11969	3	N	3560	3613	1			47
							3916	9									

TOTAL GAS PROD: 288,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,913

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97968	X	97968	-0-	-0-	-0-	1214	1	63648	3	Y	30096	19	0	29624	1	453
							33106	9									
05	83948	X	71013	-0-	-12935	-0-	1039	1	49580	3	Y	18540	18824	1			169
							20394	9									
*06	81240	X	62046	-0-	-19194	-0-	316	1	44809	3	Y	15383	15297	1			255
							16921	9									
*07	83948	X	67058	-0-	-16890	-0-	407	1	50573	3	Y	14616	14798	1			73
							16078	9									
*08	83948	X	73369	-0-	-10579	-0-	516	1	57308	3	Y	14132	13947	1			258
							15545	9									
*09	91610	X	91610	-0-	-0-	-0-	743	1	72109	3	Y	17053	17021	1			290
							18758	9									
*10	71021	X	49435	-0-	-21586	-0-	379	1	37417	3	Y	10581	10666	1			205
							11639	9									
*11	71010	X	26555	-0-	-44455	-0-	175	1	19136	3	Y	6585	6593	1			197
							7244	9									
*12	83948	X	41303	-0-	-42645	-0-	305	1	33780	3	Y	6562	6672	1			87
							7218	9									

TOTAL GAS PROD: 580,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,548

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32306	X	32306	-0-	-0-	-0-	542	1	24023	3	N	6920	6797	0	62	1	61
							129	4	7612	9							
05	67209	X	67209	-0-	-0-	-0-	1158	1	53542	3	N	11372	11344	0			89
							12509	9									
06	65246	X	65246	-0-	-0-	-0-	1176	1	56025	3	N	7314	5277	0	2102	1	24
							8045	9									
07	63311	X	63311	-0-	-0-	-0-	2161	1	52370	3	N	7982	3796	0	3910	1	300
							8780	9									
08	59140	X	59140	-0-	-0-	-0-	1708	1	50100	3	N	6665	6792	1			173
							7332	9									
09	50550	X	41038	-0-	-9512	-0-	1060	1	34520	3	N	4962	4884	1			251
							5458	9									
10	66381	X	66381	-0-	-0-	-0-	3777	1	57713	3	N	4446	4631	1			66
							4891	9									
*11	50550	X	31354	-0-	-19196	-0-	1146	1	26315	3	N	3539	3504	1			101
							3893	9									
12	52235	X	27079	-0-	-25156	-0-	1015	1	22850	3	N	2922	2932	1			91
							3214	9									

TOTAL GAS PROD: 453,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,122

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		16847	-0-	16847	16847	84	1	12568	3	Y	3814	3679	1			135
							4195	9									
07	130153	X	113306	-0-	-16847	-0-	703	1	90099	3	Y	20458	20018	1			575
							22504	9									
08	98604	X	98604	-0-	-0-	-0-	594	1	80605	3	Y	15823	16237	1			161
							17405	9									
09	91290	X	84780	-0-	-6510	-0-	781	1	70490	3	Y	12281	11862	1			580
							13509	9									
10	94333	X	71921	-0-	-22412	-0-	753	1	57817	3	Y	12137	12392	1			325
							13351	9									
*11	91290	X	75765	-0-	-15525	-0-	564	1	63944	3	Y	10234	10268	1			291
							11257	9									
12	94333	X	73466	-0-	-20867	-0-	525	1	62465	3	Y	9524	9519	1			296
							10476	9									

TOTAL GAS PROD: 534,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,271

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 W	46980	-0-	46980	46980	930	1	40607	3	Y	3891	3830	1			61
						1163	4	4280	9							
09	0 W	87742	-0-	87742	134722	1001	1	80377	3	Y	5706	5543	1			224
						87	4	6277	9							
10	0 W	76415	-0-	76415	211137	462	1	70208	3	Y	5021	5093	1			152
						222	4	5523	9							
11	0 W	67179	-0-	67179	278316	544	1	61546	3	Y	4193	4232	1			113
						477	4	4612	9							
*12	114948 X	NO RPT	-0-	-114948	163368					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 278,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,811

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

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	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-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

07	106164 X	106164	-0-	-0-	-0-	1915	1	83916	3	N	15432	15155	1			277
						3358	4	16975	9							
08	130944 X	92969	-0-	-37975	-0-	1570	1	78709	3	N	11536	11481	1			332
						12690	9									
09	126720 X	70129	-0-	-56591	-0-	1405	1	58561	3	N	9031	8999	1			364
						229	4	9934	9							
10	130944 X	60667	-0-	-70277	-0-	324	1	52650	3	N	6994	6949	1			409
						7693	9									
11	126720 X	40531	-0-	-86189	-0-	306	1	33417	3	N	5761	5827	1			343
						471	4	6337	9							
*12	31349 X	31349	-0-	-0-	-0-	248	1	25470	3	N	4347	4403	1			287
						849	4	4782	9							

TOTAL GAS PROD: 401,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,101

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	SHUT IN	30389	-0-	30389	30389	263	1	25225	3	N	4179	4118	1			61
						304	4	4597	9							
12	SHUT IN	95010	-0-	95010	125399	610	1	79198	3	N	13820	13589	1			292
						15202	9									

TOTAL GAS PROD: 125,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,999

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

*08	43453 X	43453	-0-	-0-	-0-	858	1	37294	3	Y	3702	3644	1			58
						1229	4	4072	9							
*09	103170 X	75787	-0-	-27383	-0-	868	1	69714	3	Y	4663	4538	1			183
						76	4	5129	9							
*10	106609 X	66531	-0-	-40078	-0-	308	1	61468	3	Y	4146	4203	1			126
						194	4	4561	9							
*11	145905 X	145905	-0-	-0-	-0-	2042	1	124016	3	Y	17595	17569	1			181
						492	4	19355	9							
*12	131447 X	131447	-0-	-0-	-0-	2460	1	112879	3	Y	14524	14531	1			174
						132	4	15976	9							

TOTAL GAS PROD: 463,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,630

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF. N/A

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	30909	-0-	30909	30909	450	1	22572	3	N	7170	7141	1			29
						7887	9									
11	SHUT IN	77041	-0-	77041	107950	1656	1	60084	3	N	13910	13858	1			81
						15301	9									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	107950					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 107,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,080

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF. N/A

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	30723	-0-	30723	30723	402	1	22056	3	N	7514	7483	1			31
						8265	9									
11	SHUT IN	73839	-0-	73839	104562	1379	1	56019	3	N	14946	14890	1			87
						16441	9									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	104562					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 104,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,460

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28513	-0-	28513	28513	517	1	21494	3	N	5911	5887	1			24
						6502	9									
11	SHUT IN	66071	-0-	66071	94584	1514	1	51819	3	N	11580	11537	1			67
						12738	9									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	94584					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 94,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,491

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	76270 X	NO RPT	-0-	-76270	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

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	4224 X	NO RPT	-0-	-4224	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	130944 X	NO RPT	-0-	-130944	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	126720 X	NO RPT	-0-	-126720	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	130944 X	NO RPT	-0-	-130944	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

09	4567 X	NO RPT	-0-	-4567	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	141577 X	NO RPT	-0-	-141577	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	137010 X	NO RPT	-0-	-137010	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	141577 X	NO RPT	-0-	-141577	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

09	4888 X	NO RPT	-0-	-4888	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	151528 X	NO RPT	-0-	-151528	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	146640 X	NO RPT	-0-	-146640	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	151528 X	NO RPT	-0-	-151528	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

09	4802 X	NO RPT	-0-	-4802	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	148862 X	NO RPT	-0-	-148862	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	144060 X	NO RPT	-0-	-144060	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	148862 X	NO RPT	-0-	-148862	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	7584	-0-	-2460	-0-	6654	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
02	9072	X	8574	-0-	-498	-0-	7723	3	851	9	Y	774	774	1			-0-
03	10044	X	8174	-0-	-1870	-0-	7303	3	871	9	Y	792	792	1			-0-
04	7650	X	6987	-0-	-663	-0-	6439	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
05	9486	X	6488	-0-	-2998	-0-	5992	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
06	9180	X	5876	-0-	-3304	-0-	5435	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
07	9486	X	5781	-0-	-3705	-0-	5341	3	440	9	Y	400	398	1	2	8	-0-
08	8184	X	5326	-0-	-2858	-0-	4928	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
09	6990	X	5242	-0-	-1748	-0-	4844	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
10	6479	X	6146	-0-	-333	-0-	5695	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
11	5880	X	5314	-0-	-566	-0-	4926	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
12	5766	X	5254	-0-	-512	-0-	4858	3	396	9	Y	360	360	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,008

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	17592	-0-	-3085	-0-	17592	3			Y	-0-					-0-
02	16520	X	13703	-0-	-2817	-0-	13703	3			Y	-0-					-0-
03	18290	X	15101	-0-	-3189	-0-	15101	3			Y	-0-					-0-
04	17700	X	15606	-0-	-2094	-0-	15606	3			Y	-0-					-0-
05	17825	X	17338	-0-	-487	-0-	17338	3			Y	-0-					-0-
06	17010	X	15628	-0-	-1382	-0-	15628	3			Y	-0-					-0-
07	16120	X	16064	-0-	-56	-0-	16064	3			Y	-0-					-0-
08	17329	X	15394	-0-	-1935	-0-	15394	3			Y	-0-					-0-
09	16770	X	14761	-0-	-2009	-0-	14761	3			Y	-0-					-0-
10	17329	X	15515	-0-	-1814	-0-	15515	3			Y	-0-					-0-
11	15630	X	14604	-0-	-1026	-0-	14604	3			Y	-0-					-0-
12	16058	X	14490	-0-	-1568	-0-	14490	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9733	-0-	-1799	-0-	9452	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
02	10248	X	8984	-0-	-1264	-0-	8721	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
03	11098	X	9521	-0-	-1577	-0-	9255	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
04	10320	X	9062	-0-	-1258	-0-	8823	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
05	10323	X	8906	-0-	-1417	-0-	8685	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
06	9630	X	8357	-0-	-1273	-0-	8158	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
07	9951	X	8413	-0-	-1538	-0-	8222	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
08	9517	X	7683	-0-	-1834	-0-	7505	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
09	9060	X	6927	-0-	-2133	-0-	6765	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
10	8897	X	7639	-0-	-1258	-0-	7453	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
11	8370	X	7335	-0-	-1035	-0-	7125	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
12	8401	X	7705	-0-	-696	-0-	7499	3	206	9	Y	187	187	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,365

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	13746	-0-	-4358	-0-	11397	3	2349	9	Y	2135	2135	1			-0-
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	9781	3	2091	9	Y	1901	1901	1			-0-
03	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	10922	3	2173	9	Y	1975	1975	1			-0-
04	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	10471	3	2047	9	Y	1861	1861	1			-0-
05	12679	X	12120	-0-	-559	-0-	10139	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
06	12270	X	11318	-0-	-952	-0-	9365	3	1953	9	Y	1775	1775	1			-0-
07	12679	X	11128	-0-	-1551	-0-	9133	3	1995	9	Y	1814	1813	1	1	8	-0-
08	12679	X	10470	-0-	-2209	-0-	8763	3	1707	9	Y	1552	1551	1	1	8	-0-
09	12270	X	9554	-0-	-2716	-0-	8037	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-
10	12121	X	9542	-0-	-2579	-0-	7973	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-
11	11310	X	8128	-0-	-3182	-0-	6818	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-
12	11129	X	6860	-0-	-4269	-0-	5446	3	1414	9	Y	1285	1285	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 130,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,095

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4441	-0-	-829	-0-	4347	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
02	4564	X	3407	-0-	-1157	-0-	3342	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	5053	X	4129	-0-	-924	-0-	4044	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	4890	X	3556	-0-	-1334	-0-	3486	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
05	5053	X	3302	-0-	-1751	-0-	3237	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	4290	X	3325	-0-	-965	-0-	3262	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
07	4123	X	3935	-0-	-188	-0-	3866	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
08	4123	X	3035	-0-	-1088	-0-	2980	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	3570	X	3069	-0-	-501	-0-	3006	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
*10	3937	X	3103	-0-	-834	-0-	3042	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
11	3810	X	3317	-0-	-493	-0-	3249	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
12	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2764	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	10132	3	5731	9	Y	5210	5210	1			-0-
02	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	9503	3	5470	9	Y	4973	4973	1			-0-
03	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	9026	3	5590	9	Y	5082	5082	1			-0-
04	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	8948	3	5169	9	Y	4699	4699	1			-0-
05	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	8897	3	4781	9	Y	4346	4336	1	10	8	-0-
06	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	8309	3	4160	9	Y	3782	3782	1			-0-
07	11625	X	11184	-0-	-441	-0-	7797	3	3387	9	Y	3079	3074	1	5	8	-0-
08	11625	X	10584	-0-	-1041	-0-	7254	3	3330	9	Y	3027	3027	1			-0-
09	11250	X	9911	-0-	-1339	-0-	6637	3	3274	9	Y	2976	2972	1	4	8	-0-
10	11625	X	9011	-0-	-2614	-0-	6007	3	3004	9	Y	2731	2731	1			-0-
11	11250	X	9249	-0-	-2001	-0-	6184	3	3065	9	Y	2786	2786	1			-0-
12	11191	X	10063	-0-	-1128	-0-	6790	3	3273	9	Y	2975	2975	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,666

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	12205	-0-	-3605	-0-	9443	3	2762	9	Y	2511	2511	1			-0-
02	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	9319	3	2695	9	Y	2450	2450	1			-0-
03	13547	X	11794	-0-	-1753	-0-	9170	3	2624	9	Y	2385	2385	1			-0-
04	13110	X	12501	-0-	-609	-0-	9730	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
05	13547	X	12713	-0-	-834	-0-	10007	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
06	12870	X	11678	-0-	-1192	-0-	9177	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
07	13299	X	11224	-0-	-2075	-0-	8760	3	2464	9	Y	2240	2230	1	10	8	-0-
08	12927	X	10701	-0-	-2226	-0-	8343	3	2358	9	Y	2144	2144	1			-0-
09	12510	X	8619	-0-	-3891	-0-	6422	3	2197	9	Y	1997	1997	1			-0-
10	12710	X	10749	-0-	-1961	-0-	8459	3	2290	9	Y	2082	2082	1			-0-
11	11670	X	10227	-0-	-1443	-0-	8216	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
12	11222	X	10367	-0-	-855	-0-	8185	3	2182	9	Y	1984	1984	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,874

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	15111	-0-	-1691	-0-	12528	3	2583	9	Y	2348	2348	1			-0-
02	12824	X	12796	-0-	-28	-0-	10715	3	2081	9	Y	1892	1892	1			-0-
03	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	11927	3	2594	9	Y	2358	2358	1			-0-
04	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	12234	3	2668	9	Y	2425	2425	1			-0-
05	14198	X	12218	-0-	-1980	-0-	10330	3	1888	9	Y	1716	1716	1			-0-
06	13740	X	6425	-0-	-7315	-0-	5448	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-					-0-
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-					-0-
09	27586	X	27586	-0-	-0-	-0-	21393	3	6193	9	Y	5630	5629	1	1	8	-0-
10	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	16522	3	4447	9	Y	4043	4043	1			-0-
11	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	11889	3	3170	9	Y	2882	2882	1			-0-
12	28520	X	18831	-0-	-9689	-0-	14944	3	3887	9	Y	3534	3534	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,716

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9031	-0-	-1354	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
02	8680	X	5438	-0-	-3242	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	5120	-0-	-4490	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
04	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	10744	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	9161	-0-	-325	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8027	-0-	-703	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	7824	-0-	-1786	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	7394	-0-	-2216	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	7079	-0-	-2221	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	6774	-0-	-2402	-0-	6774	3			N	-0-					-0-
11	8040	X	6906	-0-	-1134	-0-	6906	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7021	-0-	-791	-0-	7021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	3950	-0-	-11240	-0-	3452	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
02	11452	X	8437	-0-	-3015	-0-	6963	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
03	12679	X	12036	-0-	-643	-0-	10043	3	1993	9	Y	1812	1812	1			-0-
04	12270	X	10668	-0-	-1602	-0-	8905	3	1763	9	Y	1603	1603	1			-0-
05	12679	X	10151	-0-	-2528	-0-	8517	3	1634	9	Y	1485	1485	1			-0-
06	11640	X	8252	-0-	-3388	-0-	6912	3	1340	9	Y	1218	1218	1			-0-
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	10861	3	1954	9	Y	1776	1775	1	1	8	-0-
08	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	11245	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
09	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	9878	3	1652	9	Y	1502	1502	1			-0-
10	12679	X	11022	-0-	-1657	-0-	9410	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
11	12270	X	10571	-0-	-1699	-0-	8994	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-
12	12679	X	11481	-0-	-1198	-0-	9812	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,390

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-					-0-
02	10864	X	9604	-0-	-1260	-0-	7936	3	1668	9	Y	1516	1516	1			-0-
03	12028	X	11988	-0-	-40	-0-	10087	3	1901	9	Y	1728	1728	1			-0-
04	10830	X	8858	-0-	-1972	-0-	7552	3	1306	9	Y	1187	1187	1			-0-
05	10633	X	8150	-0-	-2483	-0-	6524	3	1626	9	Y	1478	1478	1			-0-
06	11610	X	7207	-0-	-4403	-0-	6063	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
07	11997	X	7209	-0-	-4788	-0-	6070	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
08	11997	X	6730	-0-	-5267	-0-	5668	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
09	8850	X	5993	-0-	-2857	-0-	4957	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
10	8153	X	6045	-0-	-2108	-0-	5003	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
11	7200	X	6267	-0-	-933	-0-	5306	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
*12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	6467	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,838

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 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	13237	X	11583	-0-	-1654	-0-	11507	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
02	11564	X	10040	-0-	-1524	-0-	9985	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	12276	X	10653	-0-	-1623	-0-	10578	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
04	11220	X	10228	-0-	-992	-0-	10151	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
05	11594	X	10375	-0-	-1219	-0-	10300	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
06	11220	X	9420	-0-	-1800	-0-	9351	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
07	11129	X	9382	-0-	-1747	-0-	9314	3	68	9	Y	62	61	1	1	8	-0-
08	10664	X	9125	-0-	-1539	-0-	9050	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
09	10230	X	8743	-0-	-1487	-0-	8674	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
10	10385	X	9232	-0-	-1153	-0-	9159	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
11	9420	X	8713	-0-	-707	-0-	8628	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
12	9393	X	9011	-0-	-382	-0-	8915	3	96	9	Y	87	87	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3456	-0-	3456	14245	2050	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-
02	0	W	2238	-0-	2238	16483	1063	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-
03	0	W	2071	-0-	2071	18554	808	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-
04	0	W	2228	-0-	2228	20782	1150	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
05	23011	X	2229	-0-	-20782	-0-	1057	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
06	3330	X	1871	-0-	-1459	-0-	851	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
07	2480	X	2169	-0-	-311	-0-	1110	3	1059	9	Y	963	955	1	8	8	-0-
08	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	1033	3	1066	9	Y	969	969	1			-0-
09	2220	X	1823	-0-	-397	-0-	834	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
10	2232	X	2065	-0-	-167	-0-	1051	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-
11	2100	X	1995	-0-	-105	-0-	1075	3	920	9	Y	836	836	1			-0-
12	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	777	3	866	9	Y	787	787	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,842

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	452	-0-	-540	-0-	429	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	775	N	561	-0-	-214	-0-	542	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1155	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	209	-0-	-566	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	713	N	344	-0-	-369	-0-	341	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	18274	-0-	-5007	-0-	14897	3	3377	9	Y	3070	3070	1			-0-
02	16520	X	16406	-0-	-114	-0-	13273	3	3133	9	Y	2848	2848	1			-0-
03	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	16147	3	3583	9	Y	3257	3257	1			-0-
04	18779	X	18779	-0-	-0-	-0-	15442	3	3337	9	Y	3034	3034	1			-0-
05	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	15116	3	3248	9	Y	2953	2953	1			-0-
06	17700	X	17059	-0-	-641	-0-	14105	3	2954	9	Y	2685	2685	1			-0-
07	18290	X	16734	-0-	-1556	-0-	13817	3	2917	9	Y	2652	2650	1	2	8	-0-
08	18290	X	16258	-0-	-2032	-0-	13465	3	2793	9	Y	2539	2539	1			-0-
09	17700	X	15230	-0-	-2470	-0-	12635	3	2595	9	Y	2359	2359	1			-0-
10	18290	X	15235	-0-	-3055	-0-	12652	3	2583	9	Y	2348	2348	1			-0-
11	17070	X	15673	-0-	-1397	-0-	13081	3	2592	9	Y	2356	2356	1			-0-
12	16740	X	16429	-0-	-311	-0-	13801	3	2628	9	Y	2389	2389	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,490

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3170	-0-	-610	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	4238	-0-	-1612	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
05	6045	X	4660	-0-	-1385	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
06	5850	X	4199	-0-	-1651	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4248	-0-	-1177	-0-	4247	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5425	X	4147	-0-	-1278	-0-	4147	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	2091	-0-	-2409	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3208	-0-	-1442	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-
*12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7194	-0-	-1393	-0-	5909	3	1285	9	N	1168	1168	1			-0-
02	6272	X	6162	-0-	-110	-0-	5029	3	1133	9	N	1030	1030	1			-0-
03	6944	X	6816	-0-	-128	-0-	5566	3	1250	9	N	1136	1136	1			-0-
04	6720	X	6191	-0-	-529	-0-	5041	3	1150	9	N	1045	1045	1			-0-
05	6944	X	5966	-0-	-978	-0-	4903	3	1063	9	N	966	966	1			-0-
06	6720	X	5962	-0-	-758	-0-	4871	3	1091	9	N	992	992	1			-0-
07	6820	X	5864	-0-	-956	-0-	4790	3	1074	9	N	976	976	1			-0-
08	6820	X	5605	-0-	-1215	-0-	4586	3	1019	9	N	926	926	1			-0-
09	6180	X	5552	-0-	-628	-0-	4519	3	1033	9	N	939	939	1			-0-
10	6169	X	5564	-0-	-605	-0-	4534	3	1030	9	N	936	936	1			-0-
11	5970	X	5135	-0-	-835	-0-	4171	3	964	9	N	876	876	1			-0-
12	5859	X	4890	-0-	-969	-0-	3977	3	913	9	N	830	830	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,820

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	11951	-0-	-2123	-0-	11515	3	436	9	N	396	396	1			-0-
02	12712	X	10045	-0-	-2667	-0-	9682	3	363	9	N	330	330	1			-0-
03	14074	X	11097	-0-	-2977	-0-	10625	3	472	9	N	429	429	1			-0-
04	12090	X	10003	-0-	-2087	-0-	9600	3	403	9	N	366	366	1			-0-
05	11966	X	11336	-0-	-630	-0-	10854	3	482	9	N	438	438	1			-0-
06	11580	X	9997	-0-	-1583	-0-	9631	3	366	9	N	333	333	1			-0-
07	11129	X	10187	-0-	-942	-0-	9842	3	345	9	N	314	313	1	1	8	-0-
08	11346	X	9674	-0-	-1672	-0-	9380	3	294	9	N	267	267	1			-0-
09	10980	X	9033	-0-	-1947	-0-	8735	3	298	9	N	271	271	1			-0-
10	11346	X	9277	-0-	-2069	-0-	8972	3	305	9	N	277	277	1			-0-
11	9990	X	8877	-0-	-1113	-0-	8578	3	299	9	N	272	272	1			-0-
12	10199	X	9433	-0-	-766	-0-	9055	3	378	9	N	344	344	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 120,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,037

JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					N	-0-					-0-
02	11788	X	-0-	-0-	-11788	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2014 - P/A 05/24/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	6921	-0-	-6130	-0-	3119	3	3802	9	Y	3456	3456	1			-0-
02	10612	X	4711	-0-	-5901	-0-	2502	3	2209	9	Y	2008	2008	1			-0-
03	11749	X	4205	-0-	-7544	-0-	2446	3	1759	9	Y	1599	1599	1			-0-
04	11370	X	3922	-0-	-7448	-0-	2270	3	1652	9	Y	1502	1502	1			-0-
05	0	W	3622	-0-	3622	3622	2101	3	1521	9	Y	1383	1383	1			-0-
06	0	W	3238	-0-	3238	6860	1915	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
07	10004	X	3144	-0-	-6860	-0-	1843	3	1301	9	Y	1183	1182	1	1	8	-0-
08	4216	X	2521	-0-	-1695	-0-	1489	3	1032	9	Y	938	938	1			-0-
09	3930	X	2410	-0-	-1520	-0-	1257	3	1153	9	Y	1048	1048	1			-0-
10	2638	X	2417	-0-	-221	-0-	1315	3	1102	9	Y	1002	1002	1			-0-
11	2190	X	1936	-0-	-254	-0-	1099	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
*12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	1437	3	1162	9	Y	1056	1056	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,139

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25637	X	14108	-0-	-11529	-0-	12525	3	1583	9	Y	1439	1439	1			-0-
02	14420	X	11945	-0-	-2475	-0-	10443	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
03	15965	X	11683	-0-	-4282	-0-	10295	3	1388	9	Y	1262	1262	1			-0-
04	15450	X	11144	-0-	-4306	-0-	9866	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-
05	15965	X	10093	-0-	-5872	-0-	8985	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-
06	13650	X	10423	-0-	-3227	-0-	9204	3	1219	9	Y	1108	1108	1			-0-
07	13237	X	10297	-0-	-2940	-0-	8930	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-
08	11687	X	9991	-0-	-1696	-0-	8541	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
09	11130	X	9731	-0-	-1399	-0-	7960	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-
10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	9607	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-
11	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	10204	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
*12	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	11064	3	996	9	Y	905	905	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,759

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	13751	-0-	-1780	-0-	8459	3	5292	9	N	4811	4811	1			-0-
02	14056	X	11485	-0-	-2571	-0-	7513	3	3972	9	N	3611	3611	1			-0-
03	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	9755	3	5399	9	N	4908	4908	1			-0-
04	13320	X	11990	-0-	-1330	-0-	7977	3	4013	9	N	3648	3648	1			-0-
05	13764	X	11749	-0-	-2015	-0-	8046	3	3703	9	N	3366	3366	1			-0-
06	14670	X	10158	-0-	-4512	-0-	7203	3	2955	9	N	2686	2686	1			-0-
07	15159	X	10651	-0-	-4508	-0-	7543	3	3108	9	N	2825	2825	1			-0-
08	15159	X	7325	-0-	-7834	-0-	5293	3	2032	9	N	1847	1847	1			-0-
09	12000	X	6781	-0-	-5219	-0-	4921	3	1860	9	N	1691	1691	1			-0-
10	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	9378	3	3333	9	N	3030	3030	1			-0-
11	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	7937	3	2938	9	N	2671	2671	1			-0-
*12	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	7677	3	3090	9	N	2809	2809	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,903

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26567	X	21898	-0-	-4669	-0-	20040	3	1858	9	N	1689	1689	1			-0-
02	19320	X	18193	-0-	-1127	-0-	16523	3	1670	9	N	1518	1518	1			-0-
03	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	22651	3	1904	9	N	1731	1731	1			-0-
04	20700	X	19486	-0-	-1214	-0-	17896	3	1590	9	N	1445	1445	1			-0-
05	21390	X	18052	-0-	-3338	-0-	16596	3	1456	9	N	1324	1324	1			-0-
06	20700	X	16441	-0-	-4259	-0-	15052	3	1389	9	N	1263	1263	1			-0-
07	21390	X	16786	-0-	-4604	-0-	15380	3	1406	9	N	1278	1278	1			-0-
08	21390	X	15497	-0-	-5893	-0-	14176	3	1321	9	N	1201	1201	1			-0-
09	19500	X	13119	-0-	-6381	-0-	11874	3	1245	9	N	1132	1132	1			-0-
10	18042	X	13594	-0-	-4448	-0-	12574	3	1020	9	N	927	927	1			-0-
11	16440	X	15688	-0-	-752	-0-	14536	3	1152	9	N	1047	1047	1			-0-
12	16771	X	14400	-0-	-2371	-0-	13442	3	958	9	N	871	871	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,426

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	8542	3	4426	9	N	4024	4024	1			-0-
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	3982	3	2659	9	N	2417	2417	1			-0-
03	6107	X	1989	-0-	-4118	-0-	1205	3	784	9	N	713	713	1			-0-
04	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	10607	3	5532	9	N	5029	5029	1			-0-
05	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	10155	3	4717	9	N	4288	4288	1			-0-
06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	8214	3	3302	9	N	3002	3002	1			-0-
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	6834	3	3220	9	N	2927	2927	1			-0-
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	4527	3	1822	9	N	1656	1655	1	1	8	-0-
09	5910	X	5128	-0-	-782	-0-	3741	3	1387	9	N	1261	1261	1			-0-
10	6107	X	2674	-0-	-3433	-0-	1950	3	724	9	N	658	658	1			-0-
11	5910	X	30	-0-	-5880	-0-	29	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,976

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41726	X	31042	-0-	-10684	-0-	29215	3	1827	9	Y	1661	1661	1			-0-
02	37688	X	27498	-0-	-10190	-0-	25883	3	1615	9	Y	1468	1468	1			-0-
03	40145	X	29018	-0-	-11127	-0-	27323	3	1695	9	Y	1541	1541	1			-0-
04	38100	X	26118	-0-	-11982	-0-	24511	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
05	35154	X	25567	-0-	-9587	-0-	24048	3	1519	9	Y	1381	1381	1			-0-
06	30030	X	23201	-0-	-6829	-0-	21746	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
07	30442	X	24012	-0-	-6430	-0-	22464	3	1548	9	Y	1407	1400	1	7	8	-0-
08	29016	X	23473	-0-	-5543	-0-	21952	3	1521	9	Y	1383	1383	1			-0-
09	26130	X	22891	-0-	-3239	-0-	21672	3	1219	9	Y	1108	1108	1			-0-
10	25575	X	21910	-0-	-3665	-0-	20851	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-
11	23250	X	20296	-0-	-2954	-0-	19302	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
12	24025	X	19471	-0-	-4554	-0-	18470	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,510

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808 X	20487	-0-	-3321	-0-	14726	3	5761	9	Y	5237	5237	1			-0-
02	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	12186	3	4876	9	Y	4433	4433	1			-0-
03	16474 X	16474	-0-	-0-	-0-	11627	3	4847	9	Y	4406	4406	1			-0-
04	16588 X	16588	-0-	-0-	-0-	11825	3	4763	9	Y	4330	4330	1			-0-
05	15562 X	12724	-0-	-2838	-0-	9109	3	3615	9	Y	3286	3285	1	1	8	-0-
06	15060 X	-0-	-0-	-15060	-0-					Y	-0-					-0-
07	15562 X	14908	-0-	-654	-0-	9697	3	5211	9	Y	4737	4737	1			-0-
08	15562 X	11666	-0-	-3896	-0-	7726	3	3940	9	Y	3582	3582	1			-0-
09	15060 X	11441	-0-	-3619	-0-	7737	3	3704	9	Y	3367	3367	1			-0-
10	14911 X	10797	-0-	-4114	-0-	7385	3	3412	9	Y	3102	3102	1			-0-
11	14430 X	9426	-0-	-5004	-0-	6384	3	3042	9	Y	2765	2765	1			-0-
12	14911 X	9245	-0-	-5666	-0-	6374	3	2871	9	Y	2610	2610	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,855

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32984 X	28811	-0-	-4173	-0-	22197	3	6614	9	Y	6013	6013	1			-0-
02	24060 X	24060	-0-	-0-	-0-	18663	3	5397	9	Y	4906	4906	1			-0-
03	25947 X	24410	-0-	-1537	-0-	18709	3	5701	9	Y	5183	5183	1			-0-
04	25110 X	23051	-0-	-2059	-0-	17936	3	5115	9	Y	4650	4650	1			-0-
05	25947 X	20620	-0-	-5327	-0-	16106	3	4514	9	Y	4104	4104	1			-0-
06	25110 X	20145	-0-	-4965	-0-	15811	3	4334	9	Y	3940	3940	1			-0-
07	25947 X	19688	-0-	-6259	-0-	15308	3	4380	9	Y	3982	3828	1	154	8	-0-
08	24397 X	16772	-0-	-7625	-0-	12962	3	3810	9	Y	3464	3463	1	1	8	-0-
09	23040 X	14990	-0-	-8050	-0-	11723	3	3267	9	Y	2970	2970	1			-0-
10	20832 X	15355	-0-	-5477	-0-	12034	3	3321	9	Y	3019	3019	1			-0-
11	15930 X	14969	-0-	-961	-0-	11674	3	3295	9	Y	2995	2995	1			-0-
12	16461 X	15203	-0-	-1258	-0-	12001	3	3202	9	Y	2911	2911	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 238,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,137

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20160	-0-	-5725	-0-	15692	3	4468	9	Y	4062	4062	1			-0-
02	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	13281	3	3776	9	Y	3433	3433	1			-0-
03	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	17388	3	4497	9	Y	4088	4088	1			-0-
04	20820 X	17038	-0-	-3782	-0-	13497	3	3541	9	Y	3219	3219	1			-0-
05	21514 X	15651	-0-	-5863	-0-	12202	3	3449	9	Y	3135	3135	1			-0-
06	21180 X	14717	-0-	-6463	-0-	11504	3	3213	9	Y	2921	2921	1			-0-
07	21886 X	14430	-0-	-7456	-0-	11261	3	3169	9	Y	2881	2881	1			-0-
08	21886 X	16017	-0-	-5869	-0-	12539	3	3478	9	Y	3162	3162	1			-0-
09	17040 X	12486	-0-	-4554	-0-	9660	3	2826	9	Y	2569	2569	1			-0-
10	15655 X	13190	-0-	-2465	-0-	10364	3	2826	9	Y	2569	2569	1			-0-
11	15510 X	5427	-0-	-10083	-0-	4262	3	1165	9	Y	1059	1059	1			-0-
*12	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	13013	3	3348	9	Y	3044	3044	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,142

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415 X	221	-0-	-14194	-0-	177	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
02	14673 X	14673	-0-	-0-	-0-	10660	3	4013	9	Y	3648	3648	1			-0-
03	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	9806	3	3057	9	Y	2779	2779	1			-0-
04	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	8613	3	3198	9	Y	2907	2907	1			-0-
05	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	7209	3	2559	9	Y	2326	2326	1			-0-
06	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
07	8835 X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
08	13996 X	13996	-0-	-0-	-0-	10004	3	3992	9	Y	3629	3629	1			-0-
09	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	8931	3	3490	9	Y	3173	3173	1			-0-
10	8835 X	8334	-0-	-501	-0-	5995	3	2339	9	Y	2126	2126	1			-0-
11	12930 X	2610	-0-	-10320	-0-	1859	3	751	9	Y	683	683	1			-0-
12	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,311

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

01	12121 X	10758	-0-	-1363	-0-	10758	3			Y	-0-					-0-
02	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			Y	-0-					-0-
03	12121 X	7483	-0-	-4638	-0-	7483	3			Y	-0-					-0-
04	10410 X	8961	-0-	-1449	-0-	8961	3			Y	-0-					-0-
05	10757 X	8665	-0-	-2092	-0-	8665	3			Y	-0-					-0-
06	10410 X	7804	-0-	-2606	-0-	7804	3			Y	-0-					-0-
07	9269 X	7405	-0-	-1864	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
08	9269 X	7347	-0-	-1922	-0-	7347	3			Y	-0-					-0-
09	8970 X	6597	-0-	-2373	-0-	6597	3			Y	-0-					-0-
10	8680 X	6160	-0-	-2520	-0-	6160	3			Y	-0-					-0-
11	7800 X	5822	-0-	-1978	-0-	5822	3			Y	-0-					-0-
12	7409 X	5881	-0-	-1528	-0-	5881	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

01	12462 X	9513	-0-	-2949	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
02	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
03	10509 X	8942	-0-	-1567	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
04	10170 X	8154	-0-	-2016	-0-	8154	3			N	-0-					-0-
05	9982 X	7994	-0-	-1988	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
06	9210 X	7532	-0-	-1678	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
07	9517 X	7219	-0-	-2298	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
08	8928 X	7141	-0-	-1787	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
09	8160 X	6462	-0-	-1698	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
10	7998 X	6045	-0-	-1953	-0-	6045	3			N	-0-					-0-
11	7530 X	5902	-0-	-1628	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
12	7223 X	5890	-0-	-1333	-0-	5890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	19985	-0-	-6923	-0-	17092	3	2893	9	Y	2630	2630	1			-0-
02	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	15486	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-
03	22072	X	20412	-0-	-1660	-0-	17420	3	2992	9	Y	2720	2720	1			-0-
04	21360	X	19414	-0-	-1946	-0-	16671	3	2743	9	Y	2494	2494	1			-0-
05	21545	X	18909	-0-	-2636	-0-	16213	3	2696	9	Y	2451	2451	1			-0-
06	19740	X	17633	-0-	-2107	-0-	15246	3	2387	9	Y	2170	2170	1			-0-
07	20398	X	17381	-0-	-3017	-0-	14999	3	2382	9	Y	2165	2165	1			-0-
08	20398	X	16800	-0-	-3598	-0-	14530	3	2270	9	Y	2064	2064	1			-0-
09	19410	X	15722	-0-	-3688	-0-	13593	3	2129	9	Y	1935	1935	1			-0-
10	18910	X	15857	-0-	-3053	-0-	13699	3	2158	9	Y	1962	1962	1			-0-
11	17640	X	14484	-0-	-3156	-0-	12442	3	2042	9	Y	1856	1856	1			-0-
12	17391	X	15071	-0-	-2320	-0-	13012	3	2059	9	Y	1872	1872	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,995

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	18849	-0-	-6974	-0-	16596	3	2253	9	Y	2048	2048	1			-0-
02	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	14622	3	1934	9	Y	1758	1758	1			-0-
03	20644	X	20644	-0-	-0-	-0-	18248	3	2396	9	Y	2178	2178	1			-0-
04	19380	X	16630	-0-	-2750	-0-	14691	3	1939	9	Y	1763	1763	1			-0-
05	20026	X	16126	-0-	-3900	-0-	14285	3	1841	9	Y	1674	1674	1			-0-
06	19380	X	15348	-0-	-4032	-0-	13598	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
07	20026	X	16983	-0-	-3043	-0-	15131	3	1852	9	Y	1684	1684	1			-0-
08	20026	X	15699	-0-	-4327	-0-	14067	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
09	16620	X	14351	-0-	-2269	-0-	12750	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
10	16988	X	15666	-0-	-1322	-0-	14002	3	1664	9	Y	1513	1513	1			-0-
11	16440	X	13480	-0-	-2960	-0-	11970	3	1510	9	Y	1373	1373	1			-0-
12	16988	X	13521	-0-	-3467	-0-	11977	3	1544	9	Y	1404	1404	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,925

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	974	-0-	-5288	-0-	631	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	5078	3	1526	9	Y	1387	1387	1			-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	3639	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-
04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	3288	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	3831	3	1124	9	Y	1022	1022	1			-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3401	3	965	9	Y	877	877	1			-0-
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	3451	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	3546	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	3336	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
10	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	3300	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
11	4050	X	3990	-0-	-60	-0-	3156	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
12	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	3216	3	872	9	Y	793	793	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,712

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	12456	3	3241	9	Y	2946	2946	1			-0-
02	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	9804	3	2665	9	Y	2423	2423	1			-0-
03	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	11216	3	3068	9	Y	2789	2789	1			-0-
04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	9682	3	2616	9	Y	2378	2378	1			-0-
05	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	9396	3	2558	9	Y	2325	2325	1			-0-
06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	8394	3	2262	9	Y	2056	2056	1			-0-
07	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	7983	3	2181	9	Y	1983	1983	1			-0-
08	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	7760	3	2125	9	Y	1932	1932	1			-0-
09	9330	X	9238	-0-	-92	-0-	7282	3	1956	9	Y	1778	1778	1			-0-
10	9641	X	9276	-0-	-365	-0-	7344	3	1932	9	Y	1756	1756	1			-0-
11	9660	X	8557	-0-	-1103	-0-	6741	3	1816	9	Y	1651	1651	1			-0-
12	9982	X	8923	-0-	-1059	-0-	7091	3	1832	9	Y	1665	1665	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 133,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,682

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	25116	-0-	-2939	-0-	24565	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
02	22994	X	22994	-0-	-0-	-0-	22498	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
03	24862	X	23760	-0-	-1102	-0-	23263	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
04	24060	X	23147	-0-	-913	-0-	22684	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
05	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	24603	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
06	24060	X	22958	-0-	-1102	-0-	22533	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
07	25072	X	25072	-0-	-0-	-0-	24600	3	472	9	Y	429	426	1	3	8	-0-
08	24862	X	24341	-0-	-521	-0-	23943	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
09	24060	X	23461	-0-	-599	-0-	23057	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	24862	X	23092	-0-	-1770	-0-	22665	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
11	24270	X	20627	-0-	-3643	-0-	20199	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
12	25079	X	20403	-0-	-4676	-0-	19975	3	428	9	Y	389	389	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,969

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009	X	20275	-0-	-5734	-0-	15150	3	5125	9	Y	4659	4659	1			-0-
02	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	12191	3	4280	9	Y	3891	3891	1			-0-
03	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	14648	3	4084	9	Y	3713	3713	1			-0-
04	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	13987	3	4089	9	Y	3717	3717	1			-0-
05	17887	X	17765	-0-	-122	-0-	13944	3	3821	9	Y	3474	3474	1			-0-
06	17310	X	16795	-0-	-515	-0-	13254	3	3541	9	Y	3219	3219	1			-0-
07	17887	X	16300	-0-	-1587	-0-	12840	3	3460	9	Y	3145	3145	1			-0-
08	17887	X	15757	-0-	-2130	-0-	12362	3	3395	9	Y	3086	3086	1			-0-
09	17310	X	14379	-0-	-2931	-0-	11377	3	3002	9	Y	2729	2729	1			-0-
10	17763	X	14680	-0-	-3083	-0-	11587	3	3093	9	Y	2812	2812	1			-0-
11	12780	X	12743	-0-	-37	-0-	9969	3	2774	9	Y	2522	2522	1			-0-
12	13206	X	13124	-0-	-82	-0-	10357	3	2767	9	Y	2515	2515	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,482

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39153 X	13225	-0-	-25928	-0-	8788	3	4437	9	Y	4034	4034	1			-0-
02	13412 X	13412	-0-	-0-	-0-	8983	3	4429	9	Y	4026	4026	1			-0-
03	25505 X	25505	-0-	-0-	-0-	17612	3	7893	9	Y	7175	7175	1			-0-
04	21996 X	21996	-0-	-0-	-0-	15462	3	6534	9	Y	5940	5940	1			-0-
05	22630 X	5614	-0-	-17016	-0-	3989	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
06	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-					-0-
07	28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	20011	3	8575	9	Y	7795	7792	1	3	8	-0-
08	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	17197	3	7029	9	Y	6390	6390	1			-0-
09	21990 X	19323	-0-	-2667	-0-	13739	3	5584	9	Y	5076	5076	1			-0-
10	24118 X	15337	-0-	-8781	-0-	10979	3	4358	9	Y	3962	3962	1			-0-
11	25980 X	14349	-0-	-11631	-0-	10306	3	4043	9	Y	3675	3675	1			-0-
12	26846 X	14529	-0-	-12317	-0-	10600	3	3929	9	Y	3572	3572	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 196,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,122

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45074 X	34010	-0-	-11064	-0-	34010	3			Y	-0-					-0-
02	25142 X	25142	-0-	-0-	-0-	25142	3			Y	-0-					-0-
03	38874 X	32642	-0-	-6232	-0-	32642	3			Y	-0-					-0-
04	36510 X	29034	-0-	-7476	-0-	29017	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	34348 X	27161	-0-	-7187	-0-	27146	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	32910 X	24570	-0-	-8340	-0-	24560	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	32643 X	26136	-0-	-6507	-0-	26128	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	32643 X	24183	-0-	-8460	-0-	24173	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	29040 X	23791	-0-	-5249	-0-	23783	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	27156 X	24689	-0-	-2467	-0-	24681	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	25290 X	23295	-0-	-1995	-0-	23280	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	26133 X	22834	-0-	-3299	-0-	22819	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26567 X	25223	-0-	-1344	-0-	23748	3	1475	9	Y	1341	1341	1			-0-
02	20791 X	20791	-0-	-0-	-0-	19574	3	1217	9	Y	1106	1106	1			-0-
03	28272 X	21558	-0-	-6714	-0-	20242	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-
04	27360 X	20499	-0-	-6861	-0-	19265	3	1234	9	Y	1122	1122	1			-0-
05	28272 X	19991	-0-	-8281	-0-	18778	3	1213	9	Y	1103	1103	1			-0-
06	24420 X	18643	-0-	-5777	-0-	17640	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
07	23033 X	18742	-0-	-4291	-0-	17624	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
08	21545 X	18233	-0-	-3312	-0-	17187	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
09	20490 X	17282	-0-	-3208	-0-	16269	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
10	19995 X	17169	-0-	-2826	-0-	16146	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-
11	18630 X	15947	-0-	-2683	-0-	14960	3	987	9	Y	897	897	1			-0-
12	18755 X	16118	-0-	-2637	-0-	15094	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,426

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56947	X	39588	-0-	-17359	-0-	34234	3	5354	9	Y	4867	4867	1			-0-
02	33648	X	33648	-0-	-0-	-0-	28911	3	4737	9	Y	4306	4306	1			-0-
03	44826	X	40412	-0-	-4414	-0-	35103	3	5309	9	Y	4826	4826	1			-0-
04	43380	X	37354	-0-	-6026	-0-	32600	3	4754	9	Y	4322	4322	1			-0-
05	43152	X	33303	-0-	-9849	-0-	29065	3	4238	9	Y	3853	3853	1			-0-
06	39120	X	31343	-0-	-7777	-0-	27373	3	3970	9	Y	3609	3609	1			-0-
07	40424	X	30718	-0-	-9706	-0-	26919	3	3799	9	Y	3454	3454	1			-0-
08	40424	X	28194	-0-	-12230	-0-	24730	3	3464	9	Y	3149	3149	1			-0-
09	37350	X	27202	-0-	-10148	-0-	23857	3	3345	9	Y	3041	3041	1			-0-
10	33294	X	30321	-0-	-2973	-0-	26871	3	3450	9	Y	3136	3136	1			-0-
11	31371	X	31371	-0-	-0-	-0-	27850	3	3521	9	Y	3201	3201	1			-0-
*12	30857	X	30857	-0-	-0-	-0-	27265	3	3592	9	Y	3265	3265	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 394,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,029

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	16887	-0-	-1527	-0-	13943	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-
02	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	5690	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
03	10509	X	546	-0-	-9963	-0-	385	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
04	24533	X	24533	-0-	-0-	-0-	17887	3	6646	9	Y	6042	6042	1			-0-
05	39524	X	39524	-0-	-0-	-0-	29699	3	9825	9	Y	8932	8929	1	3	8	-0-
06	26043	X	26043	-0-	-0-	-0-	19145	3	6898	9	Y	6271	6271	1			-0-
07	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	12961	3	4547	9	Y	4134	4132	1	2	8	-0-
08	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	11339	3	4039	9	Y	3672	3672	1			-0-
09	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	9973	3	3594	9	Y	3267	3265	1	2	8	-0-
10	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	8357	3	2892	9	Y	2629	2629	1			-0-
11	15210	X	1436	-0-	-13774	-0-	1072	3	364	9	Y	331	331	1			-0-
12	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,945

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48453	X	28063	-0-	-20390	-0-	21789	3	6274	9	Y	5704	5704	1			-0-
02	20627	X	20627	-0-	-0-	-0-	16075	3	4552	9	Y	4138	4138	1			-0-
03	21266	X	20841	-0-	-425	-0-	16358	3	4483	9	Y	4075	4075	1			-0-
04	20580	X	17585	-0-	-2995	-0-	13907	3	3678	9	Y	3344	3344	1			-0-
05	21266	X	16574	-0-	-4692	-0-	13212	3	3362	9	Y	3056	3056	1			-0-
06	20580	X	12959	-0-	-7621	-0-	10946	3	2013	9	Y	1830	1830	1			-0-
07	21266	X	12522	-0-	-8744	-0-	9783	3	2739	9	Y	2490	2490	1			-0-
08	20832	X	11431	-0-	-9401	-0-	8596	3	2835	9	Y	2577	2577	1			-0-
09	17580	X	9948	-0-	-7632	-0-	7779	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
10	16585	X	9888	-0-	-6697	-0-	7676	3	2212	9	Y	2011	2011	1			-0-
11	11280	X	8824	-0-	-2456	-0-	7082	3	1742	9	Y	1584	1584	1			-0-
12	11656	X	9323	-0-	-2333	-0-	7583	3	1740	9	Y	1582	1582	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,363

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	21516	3	4550	9	Y	4136	4136	1			-0-
02	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	18499	3	3795	9	Y	3450	3450	1			-0-
03	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	14983	3	3166	9	Y	2878	2878	1			-0-
04	15150	X	13678	-0-	-1472	-0-	11372	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-
05	15655	X	12089	-0-	-3566	-0-	10154	3	1935	9	Y	1759	1759	1			-0-
06	15150	X	10125	-0-	-5025	-0-	8551	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
07	15655	X	9553	-0-	-6102	-0-	8149	3	1404	9	Y	1276	1276	1			-0-
08	15655	X	8763	-0-	-6892	-0-	7486	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-
09	13680	X	8202	-0-	-5478	-0-	6999	3	1203	9	Y	1094	1094	1			-0-
10	12090	X	8165	-0-	-3925	-0-	7030	3	1135	9	Y	1032	1032	1			-0-
11	10140	X	7279	-0-	-2861	-0-	6246	3	1033	9	Y	939	939	1			-0-
12	9548	X	7161	-0-	-2387	-0-	6105	3	1056	9	Y	960	960	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,212

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37696	X	24184	-0-	-13512	-0-	24184	3			Y	-0-					-0-
02	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	20486	3			Y	-0-					-0-
03	30938	X	21983	-0-	-8955	-0-	21983	3			Y	-0-					-0-
04	26760	X	20870	-0-	-5890	-0-	20870	3			Y	-0-					-0-
05	26257	X	19688	-0-	-6569	-0-	19688	3			Y	-0-					-0-
06	23400	X	20141	-0-	-3259	-0-	20141	3			Y	-0-					-0-
07	22692	X	20522	-0-	-2170	-0-	20522	3			Y	-0-					-0-
08	21979	X	18858	-0-	-3121	-0-	18858	3			Y	-0-					-0-
09	20880	X	16817	-0-	-4063	-0-	16817	3			Y	-0-					-0-
10	20801	X	16934	-0-	-3867	-0-	16934	3			Y	-0-					-0-
11	20130	X	14535	-0-	-5595	-0-	14535	3			Y	-0-					-0-
12	20522	X	14654	-0-	-5868	-0-	14654	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18784	X	18784	-0-	-0-	-0-	12483	3	6301	9	Y	5728	5728	1			-0-
02	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	9851	3	5908	9	Y	5371	5371	1			-0-
03	15190	X	15100	-0-	-90	-0-	9630	3	5470	9	Y	4973	4973	1			-0-
04	18180	X	14010	-0-	-4170	-0-	9056	3	4954	9	Y	4504	4504	1			-0-
05	18786	X	12291	-0-	-6495	-0-	8217	3	4074	9	Y	3704	3704	1			-0-
06	18180	X	10840	-0-	-7340	-0-	7420	3	3420	9	Y	3109	3109	1			-0-
07	17453	X	9912	-0-	-7541	-0-	6380	3	3532	9	Y	3211	3211	1			-0-
08	15097	X	5672	-0-	-9425	-0-	3805	3	1867	9	Y	1697	1697	1			-0-
09	14010	X	5634	-0-	-8376	-0-	3859	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
10	12276	X	3445	-0-	-8831	-0-	2377	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-
11	9120	X	4715	-0-	-4405	-0-	3290	3	1425	9	Y	1295	1295	1			-0-
12	9424	X	1550	-0-	-7874	-0-	1049	3	501	9	Y	455	455	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,632

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11537	-0-	-243	-0-	7837	3	3700	9	Y	3364	3364	1			-0-
02	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	5877	3	2570	9	Y	2336	2336	1			-0-
03	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	6834	3	2973	9	Y	2703	2703	1			-0-
04	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	6032	3	2621	9	Y	2383	2383	1			-0-
05	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	5651	3	2649	9	Y	2408	2408	1			-0-
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	5148	3	2143	9	Y	1948	1948	1			-0-
07	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	5200	3	2081	9	Y	1892	1892	1			-0-
08	7192	X	6871	-0-	-321	-0-	4890	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
09	6960	X	6770	-0-	-190	-0-	4871	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
10	7192	X	6648	-0-	-544	-0-	4824	3	1824	9	Y	1658	1658	1			-0-
11	6960	X	6944	-0-	-16	-0-	4848	3	2096	9	Y	1905	1905	1			-0-
12	7192	X	6890	-0-	-302	-0-	4858	3	2032	9	Y	1847	1847	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,971

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2742	-0-	-947	-0-	1595	3	1147	9	N	1043	1043	1			-0-
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	432	3	1090	9	N	991	991	1			-0-
03	1891	X	1457	-0-	-434	-0-	281	3	1176	9	N	1069	1069	1			-0-
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1766	3	1076	9	N	978	978	1			-0-
05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	1776	3	1058	9	N	962	962	1			-0-
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	1461	3	908	9	N	825	825	1			-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1507	3	972	9	N	884	884	1			-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	1554	3	1023	9	N	930	930	1			-0-
09	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	1692	3	1147	9	N	1043	1043	1			-0-
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	1534	3	862	9	N	784	784	1			-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1361	3	910	9	N	827	827	1			-0-
12	1891	N	859	-0-	-1032	-0-	440	3	419	9	N	381	381	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,717

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33604	X	20398	-0-	-13206	-0-	16552	3	3846	9	Y	3496	3496	1			-0-
02	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	16641	3	3989	9	Y	3626	3626	1			-0-
03	21948	X	20796	-0-	-1152	-0-	16977	3	3819	9	Y	3472	3472	1			-0-
04	21240	X	17325	-0-	-3915	-0-	14115	3	3210	9	Y	2918	2918	1			-0-
05	21948	X	16029	-0-	-5919	-0-	12959	3	3070	9	Y	2791	2791	1			-0-
06	21240	X	14076	-0-	-7164	-0-	11436	3	2640	9	Y	2400	2400	1			-0-
07	21948	X	14495	-0-	-7453	-0-	11819	3	2676	9	Y	2433	2432	1	1	8	-0-
08	20801	X	14435	-0-	-6366	-0-	11782	3	2653	9	Y	2412	2412	1			-0-
09	17340	X	11945	-0-	-5395	-0-	9763	3	2182	9	Y	1984	1984	1			-0-
10	16027	X	14283	-0-	-1744	-0-	11776	3	2507	9	Y	2279	2279	1			-0-
11	14070	X	2577	-0-	-11493	-0-	2136	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
12	14508	X	8276	-0-	-6232	-0-	6155	3	2121	9	Y	1928	1928	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,140

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	14824	-0-	-7000	-0-	14824	3			Y	-0-					-0-
02	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	12425	3			Y	-0-					-0-
03	18786	X	13060	-0-	-5726	-0-	13060	3			Y	-0-					-0-
04	16830	X	12476	-0-	-4354	-0-	12476	3			Y	-0-					-0-
05	16182	X	13571	-0-	-2611	-0-	13571	3			Y	-0-					-0-
06	14340	X	13176	-0-	-1164	-0-	13176	3			Y	-0-					-0-
07	13764	X	12681	-0-	-1083	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-
08	13578	X	11777	-0-	-1801	-0-	11777	3			Y	-0-					-0-
09	13170	X	11825	-0-	-1345	-0-	11825	3			Y	-0-					-0-
10	13609	X	9856	-0-	-3753	-0-	9856	3			Y	-0-					-0-
11	13170	X	10504	-0-	-2666	-0-	10504	3			Y	-0-					-0-
12	12679	X	9426	-0-	-3253	-0-	9426	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	12585	-0-	-2946	-0-	10791	3	1794	9	Y	1631	1631	1			-0-
02	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	8354	3	1848	9	Y	1680	1680	1			-0-
03	15500	X	10246	-0-	-5254	-0-	8299	3	1947	9	Y	1770	1770	1			-0-
04	12240	X	10595	-0-	-1645	-0-	8587	3	2008	9	Y	1825	1825	1			-0-
05	12648	X	8017	-0-	-4631	-0-	6605	3	1412	9	Y	1284	1284	1			-0-
06	12180	X	6808	-0-	-5372	-0-	5567	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-
07	11284	X	7423	-0-	-3861	-0-	6143	3	1280	9	Y	1164	1164	1			-0-
08	10943	X	7670	-0-	-3273	-0-	6128	3	1542	9	Y	1402	1402	1			-0-
09	10590	X	3770	-0-	-6820	-0-	3095	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
10	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	8657	3	1832	9	Y	1665	1665	1			-0-
11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	8024	3	1724	9	Y	1567	1567	1			-0-
12	7657	X	5948	-0-	-1709	-0-	4910	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,674

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28923	X	21821	-0-	-7102	-0-	19821	3	2000	9	Y	1818	1818	1			-0-
02	19331	X	19331	-0-	-0-	-0-	17581	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
03	22444	X	20391	-0-	-2053	-0-	18624	3	1767	9	Y	1606	1606	1			-0-
04	21720	X	18887	-0-	-2833	-0-	17289	3	1598	9	Y	1453	1453	1			-0-
05	22444	X	18728	-0-	-3716	-0-	17218	3	1510	9	Y	1373	1373	1			-0-
06	21120	X	17086	-0-	-4034	-0-	15421	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-
07	21390	X	17509	-0-	-3881	-0-	15437	3	2072	9	Y	1884	1868	1	16	8	-0-
08	20398	X	16537	-0-	-3861	-0-	14577	3	1960	9	Y	1782	1782	1			-0-
09	18900	X	16552	-0-	-2348	-0-	14692	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
10	18724	X	16845	-0-	-1879	-0-	15057	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
11	17100	X	15651	-0-	-1449	-0-	13962	3	1689	9	Y	1535	1535	1			-0-
12	17515	X	15534	-0-	-1981	-0-	13841	3	1693	9	Y	1539	1539	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,411

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	15097	-0-	-15593	-0-	9671	3	5426	9	Y	4933	4933	1			-0-
02	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	13060	3	8039	9	Y	7308	7308	1			-0-
03	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	12597	3	7002	9	Y	6365	6365	1			-0-
04	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	12059	3	5488	9	Y	4989	4989	1			-0-
05	18879	X	16267	-0-	-2612	-0-	11353	3	4914	9	Y	4467	4467	1			-0-
06	18270	X	14324	-0-	-3946	-0-	10024	3	4300	9	Y	3909	3909	1			-0-
07	18879	X	13151	-0-	-5728	-0-	9147	3	4004	9	Y	3640	3640	1			-0-
08	18879	X	12664	-0-	-6215	-0-	8878	3	3786	9	Y	3442	3442	1			-0-
09	17550	X	11622	-0-	-5928	-0-	8222	3	3400	9	Y	3091	3091	1			-0-
10	16275	X	11340	-0-	-4935	-0-	8043	3	3297	9	Y	2997	2997	1			-0-
11	11820	X	10344	-0-	-1476	-0-	7269	3	3075	9	Y	2795	2795	1			-0-
12	12214	X	9537	-0-	-2677	-0-	6761	3	2776	9	Y	2524	2524	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,460

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	7052	-0-	-4201	-0-	5390	3	1662	9	Y	1511	1511	1			-0-
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	6145	3	1834	9	Y	1667	1667	1			-0-
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	6699	3	2002	9	Y	1820	1820	1			-0-
04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	6070	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
05	7502	X	7055	-0-	-447	-0-	5401	3	1654	9	Y	1504	1504	1			-0-
06	7260	X	6293	-0-	-967	-0-	4788	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
07	7502	X	5428	-0-	-2074	-0-	4154	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
08	7502	X	7102	-0-	-400	-0-	5509	3	1593	9	Y	1448	1448	1			-0-
09	7260	X	6608	-0-	-652	-0-	5255	3	1353	9	Y	1230	1230	1			-0-
10	7068	X	6754	-0-	-314	-0-	5321	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-
11	6330	X	5885	-0-	-445	-0-	4561	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
12	6541	X	6502	-0-	-39	-0-	5139	3	1363	9	Y	1239	1239	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,121

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	22863	-0-	-5595	-0-	16470	3	6393	9	Y	5812	5812	1			-0-
02	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	13358	3	5261	9	Y	4783	4783	1			-0-
03	21018	X	18892	-0-	-2126	-0-	13346	3	5546	9	Y	5042	5042	1			-0-
04	20340	X	16699	-0-	-3641	-0-	11896	3	4803	9	Y	4366	4366	1			-0-
05	21018	X	16538	-0-	-4480	-0-	11876	3	4662	9	Y	4238	4238	1			-0-
06	20340	X	14864	-0-	-5476	-0-	10697	3	4167	9	Y	3788	3788	1			-0-
07	20615	X	14912	-0-	-5703	-0-	10712	3	4200	9	Y	3818	3818	1			-0-
08	18879	X	12946	-0-	-5933	-0-	9382	3	3564	9	Y	3240	3240	1			-0-
09	16710	X	11679	-0-	-5031	-0-	8327	3	3352	9	Y	3047	3047	1			-0-
10	16523	X	13072	-0-	-3451	-0-	9396	3	3676	9	Y	3342	3342	1			-0-
11	14820	X	13122	-0-	-1698	-0-	9560	3	3562	9	Y	3238	3238	1			-0-
12	14911	X	12936	-0-	-1975	-0-	9439	3	3497	9	Y	3179	3179	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,893

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	15122	-0-	-4439	-0-	13326	3	1796	9	Y	1633	1633	1			-0-
02	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	12882	3	1849	9	Y	1681	1681	1			-0-
03	19561	X	14242	-0-	-5319	-0-	12335	3	1907	9	Y	1734	1734	1			-0-
04	18210	X	13240	-0-	-4970	-0-	11452	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
05	16957	X	13269	-0-	-3688	-0-	11641	3	1628	9	Y	1480	1480	1			-0-
06	15780	X	11794	-0-	-3986	-0-	10298	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
07	16306	X	12443	-0-	-3863	-0-	10878	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
08	14229	X	11246	-0-	-2983	-0-	9791	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
09	13230	X	11856	-0-	-1374	-0-	10331	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
10	13268	X	12838	-0-	-430	-0-	11179	3	1659	9	Y	1508	1508	1			-0-
11	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	10492	3	1541	9	Y	1401	1401	1			-0-
12	12431	X	11730	-0-	-701	-0-	10204	3	1526	9	Y	1387	1387	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 154,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,941

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	9239	-0-	-2882	-0-	7316	3	1923	9	Y	1748	1748	1			-0-
02	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	6536	3	1921	9	Y	1746	1746	1			-0-
03	8835	X	5776	-0-	-3059	-0-	4487	3	1289	9	Y	1172	1172	1			-0-
04	8940	X	8851	-0-	-89	-0-	6779	3	2072	9	Y	1884	1884	1			-0-
05	9362	X	6162	-0-	-3200	-0-	4586	3	1576	9	Y	1433	1433	1			-0-
06	9060	X	6879	-0-	-2181	-0-	5179	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
07	9362	X	6347	-0-	-3015	-0-	4819	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
08	9145	X	7274	-0-	-1871	-0-	5528	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-
09	8850	X	6738	-0-	-2112	-0-	5048	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
10	7099	X	5736	-0-	-1363	-0-	4364	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
11	7050	X	4605	-0-	-2445	-0-	3479	3	1126	9	Y	1024	1024	1			-0-
*12	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	5915	3	1645	9	Y	1495	1495	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,806

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	12512	3	4201	9	Y	3819	3819	1			-0-
02	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	12425	3	3652	9	Y	3320	3320	1			-0-
03	15253	X	15253	-0-	-0-	-0-	11617	3	3636	9	Y	3305	3305	1			-0-
04	16170	X	13098	-0-	-3072	-0-	9912	3	3186	9	Y	2896	2896	1			-0-
05	16740	X	12065	-0-	-4675	-0-	9044	3	3021	9	Y	2746	2746	1			-0-
06	16200	X	10276	-0-	-5924	-0-	7570	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
07	16740	X	10303	-0-	-6437	-0-	7646	3	2657	9	Y	2415	2415	1			-0-
08	15252	X	10552	-0-	-4700	-0-	7917	3	2635	9	Y	2395	2395	1			-0-
09	13110	X	10213	-0-	-2897	-0-	7782	3	2431	9	Y	2210	2210	1			-0-
10	12059	X	10275	-0-	-1784	-0-	7888	3	2387	9	Y	2170	2170	1			-0-
11	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	7114	3	2237	9	Y	2034	2034	1			-0-
*12	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	7740	3	2301	9	Y	2092	2092	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 144,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,862

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	3304	3	1850	9	N	1682	1682	1			-0-
03	4681	X	1968	-0-	-2713	-0-	1299	3	669	9	N	608	608	1			-0-
04	3270	X	870	-0-	-2400	-0-	483	3	387	9	N	352	352	1			-0-
05	5704	X	2517	-0-	-3187	-0-	1626	3	891	9	N	810	810	1			-0-
06	5520	X	3111	-0-	-2409	-0-	2051	3	1060	9	N	964	964	1			-0-
07	5704	X	3437	-0-	-2267	-0-	2184	3	1253	9	N	1139	1138	1	1	8	-0-
08	2511	X	2095	-0-	-416	-0-	1359	3	736	9	N	669	669	1			-0-
09	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	1797	3	953	9	N	866	866	1			-0-
10	3441	X	1707	-0-	-1734	-0-	1121	3	586	9	N	533	533	1			-0-
11	3330	X	2447	-0-	-883	-0-	1665	3	782	9	N	711	711	1			-0-
*12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	2526	3	1133	9	N	1030	1030	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,364

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25823	X	20406	-0-	-5417	-0-	20010	3	396	9	N	360	360	1			-0-
02	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	18024	3	325	9	N	295	295	1			-0-
03	24862	X	20738	-0-	-4124	-0-	20389	3	349	9	N	317	317	1			-0-
04	24060	X	21881	-0-	-2179	-0-	21547	3	334	9	N	304	304	1			-0-
05	23746	X	20397	-0-	-3349	-0-	19947	3	450	9	N	409	409	1			-0-
06	20070	X	18327	-0-	-1743	-0-	17923	3	404	9	N	367	367	1			-0-
07	22599	X	19578	-0-	-3021	-0-	19127	3	451	9	N	410	400	1	10	8	-0-
08	22599	X	17244	-0-	-5355	-0-	17013	3	231	9	N	210	210	1			-0-
09	21870	X	13162	-0-	-8708	-0-	12951	3	211	9	N	192	187	1	5	8	-0-
10	20398	X	75	-0-	-20323	-0-	45	3	30	9	N	27	27	1			-0-
11	18960	X	5299	-0-	-13661	-0-	5171	3	128	9	N	116	116	1			-0-
12	19592	X	19106	-0-	-486	-0-	18586	3	520	9	N	473	473	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18011	X	14181	-0-	-3830	-0-	12628	3	1553	9	Y	1412	1412	1			-0-
02	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	11054	3	1520	9	Y	1382	1382	1			-0-
03	13330	X	12616	-0-	-714	-0-	11200	3	1416	9	Y	1287	1287	1			-0-
04	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	11170	3	1764	9	Y	1604	1604	1			-0-
05	13330	X	11903	-0-	-1427	-0-	10419	3	1484	9	Y	1349	1349	1			-0-
06	12900	X	11792	-0-	-1108	-0-	10228	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
07	13330	X	12068	-0-	-1262	-0-	10689	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
08	13330	X	11808	-0-	-1522	-0-	10609	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
09	12900	X	10598	-0-	-2302	-0-	9451	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
10	12183	X	11651	-0-	-532	-0-	10418	3	1233	9	Y	1121	1121	1			-0-
11	11790	X	10570	-0-	-1220	-0-	9475	3	1095	9	Y	995	995	1			-0-
12	12059	X	10840	-0-	-1219	-0-	9718	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,979

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	12000	-0-	-5980	-0-	10492	3	1508	9	Y	1371	1371	1			-0-
02	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	12815	3	1833	9	Y	1666	1666	1			-0-
03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	12351	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
04	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	11650	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-
05	12741	X	12646	-0-	-95	-0-	11168	3	1478	9	Y	1344	1344	1			-0-
06	12330	X	11472	-0-	-858	-0-	10133	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-
07	12741	X	9600	-0-	-3141	-0-	8519	3	1081	9	Y	983	983	1			-0-
08	12741	X	9425	-0-	-3316	-0-	8262	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
09	12330	X	9677	-0-	-2653	-0-	8486	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
10	12648	X	11793	-0-	-855	-0-	10473	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-
11	11460	X	10701	-0-	-759	-0-	9473	3	1228	9	Y	1116	1116	1			-0-
12	10013	X	6252	-0-	-3761	-0-	5418	3	834	9	Y	758	758	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 135,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,893

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

01	18011	X	9284	-0-	-8727	-0-	6805	3	2479	9	Y	2254	2254	1			-0-
02	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	8862	3	3257	9	Y	2961	2961	1			-0-
03	16647	X	11922	-0-	-4725	-0-	8789	3	3133	9	Y	2848	2848	1			-0-
04	13380	X	10614	-0-	-2766	-0-	7807	3	2807	9	Y	2552	2552	1			-0-
05	13609	X	11457	-0-	-2152	-0-	8491	3	2966	9	Y	2696	2696	1			-0-
06	12990	X	9928	-0-	-3062	-0-	7362	3	2566	9	Y	2333	2333	1			-0-
07	13423	X	10754	-0-	-2669	-0-	8001	3	2753	9	Y	2503	2503	1			-0-
08	11935	X	9788	-0-	-2147	-0-	7248	3	2540	9	Y	2309	2309	1			-0-
09	11100	X	8581	-0-	-2519	-0-	6291	3	2290	9	Y	2082	2082	1			-0-
10	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	8789	3	2770	9	Y	2518	2518	1			-0-
11	10410	X	10272	-0-	-138	-0-	7854	3	2418	9	Y	2198	2198	1			-0-
12	10757	X	10223	-0-	-534	-0-	7838	3	2385	9	Y	2168	2168	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,422

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

01	32922	X	24262	-0-	-8660	-0-	19932	3	4330	9	Y	3936	3936	1			-0-
02	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	17194	3	3642	9	Y	3311	3311	1			-0-
03	26399	X	26399	-0-	-0-	-0-	22030	3	4369	9	Y	3972	3972	1			-0-
04	25320	X	22026	-0-	-3294	-0-	18416	3	3610	9	Y	3282	3282	1			-0-
05	24893	X	19163	-0-	-5730	-0-	15824	3	3339	9	Y	3035	3035	1			-0-
06	25320	X	10232	-0-	-15088	-0-	8438	3	1794	9	Y	1631	1631	1			-0-
07	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-					-0-
08	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-					-0-
09	22020	X	21201	-0-	-819	-0-	16704	3	4497	9	Y	4088	4088	1			-0-
10	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	21869	3	4950	9	Y	4500	4500	1			-0-
11	21813	X	21813	-0-	-0-	-0-	17862	3	3951	9	Y	3592	3592	1			-0-
12	21917	X	19509	-0-	-2408	-0-	16012	3	3497	9	Y	3179	3179	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,526

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	17843	-0-	-3764	-0-	16352	3	1491	9	Y	1355	1355	1			-0-
02	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	11831	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
03	18600	X	3807	-0-	-14793	-0-	3504	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
04	18000	X	160	-0-	-17840	-0-	127	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
05	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					-0-
06	17280	X	4508	-0-	-12772	-0-	4204	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
07	14105	X	3035	-0-	-11070	-0-	2703	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	3840	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
09	4500	X	2096	-0-	-2404	-0-	1851	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
10	4650	X	974	-0-	-3676	-0-	772	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
11	4500	X	1995	-0-	-2505	-0-	1728	3	267	9	Y	243	243	1			-0-
12	4371	X	2123	-0-	-2248	-0-	1864	3	259	9	Y	235	235	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,428

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43493	X	34991	-0-	-8502	-0-	28666	3	6325	9	Y	5750	5750	1			-0-
02	28284	X	28284	-0-	-0-	-0-	23053	3	5231	9	Y	4755	4755	1			-0-
03	0	W	29469	-0-	29469	29469	23979	3	5490	9	Y	4991	4991	1			-0-
04	0	W	27950	-0-	27950	57419	22988	3	4962	9	Y	4511	4511	1			-0-
05	84914	X	27495	-0-	-57419	-0-	22690	3	4805	9	Y	4368	4368	1			-0-
06	33510	X	24771	-0-	-8739	-0-	20526	3	4245	9	Y	3859	3859	1			-0-
07	31310	X	24318	-0-	-6992	-0-	20214	3	4104	9	Y	3731	3731	1			-0-
08	29481	X	22197	-0-	-7284	-0-	18447	3	3750	9	Y	3409	3409	1			-0-
09	27960	X	19901	-0-	-8059	-0-	16536	3	3365	9	Y	3059	3059	1			-0-
10	27497	X	23624	-0-	-3873	-0-	19847	3	3777	9	Y	3434	3434	1			-0-
11	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	19151	3	3619	9	Y	3290	3290	1			-0-
*12	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	20276	3	3447	9	Y	3134	3134	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,291

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	34088	-0-	-10273	-0-	29916	3	4172	9	Y	3793	3793	1			-0-
02	28360	X	28360	-0-	-0-	-0-	24656	3	3704	9	Y	3367	3367	1			-0-
03	34968	X	27593	-0-	-7375	-0-	23145	3	4448	9	Y	4044	4044	1			-0-
04	33840	X	26637	-0-	-7203	-0-	22521	3	4116	9	Y	3742	3742	1			-0-
05	34968	X	30691	-0-	-4277	-0-	26008	3	4683	9	Y	4257	4257	1			-0-
06	33000	X	29124	-0-	-3876	-0-	24767	3	4357	9	Y	3961	3961	1			-0-
07	31403	X	27673	-0-	-3730	-0-	23583	3	4090	9	Y	3718	3718	1			-0-
08	30690	X	25344	-0-	-5346	-0-	20846	3	4498	9	Y	4089	4089	1			-0-
09	29700	X	22877	-0-	-6823	-0-	19265	3	3612	9	Y	3284	3284	1			-0-
10	30690	X	24391	-0-	-6299	-0-	20850	3	3541	9	Y	3219	3219	1			-0-
11	23850	X	21414	-0-	-2436	-0-	18388	3	3026	9	Y	2751	2751	1			-0-
12	24645	X	22592	-0-	-2053	-0-	19536	3	3056	9	Y	2778	2778	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,003

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	8979	3	1626	9	Y	1478	1478	1			-0-
02	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	5196	3	1119	9	Y	1017	1017	1			-0-
03	7967 X	6622	-0-	-1345	-0-	5442	3	1180	9	Y	1073	1073	1			-0-
04	10260 X	5760	-0-	-4500	-0-	4623	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-
05	10602 X	5420	-0-	-5182	-0-	4475	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
06	10260 X	4898	-0-	-5362	-0-	3832	3	1066	9	Y	969	969	1			-0-
07	7006 X	5420	-0-	-1586	-0-	4365	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
08	6634 X	5158	-0-	-1476	-0-	4256	3	902	9	Y	820	820	1			-0-
09	5760 X	4775	-0-	-985	-0-	3938	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
10	5425 X	4991	-0-	-434	-0-	4101	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
11	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	4822	3	855	9	Y	777	777	1			-0-
*12	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	5479	3	897	9	Y	815	815	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,371

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36177 X	22174	-0-	-14003	-0-	14602	3	7572	9	Y	6884	6884	1			-0-
02	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	13010	3	6629	9	Y	6026	6026	1			-0-
03	20041 X	20041	-0-	-0-	-0-	13287	3	6754	9	Y	6140	6140	1			-0-
04	19401 X	19401	-0-	-0-	-0-	12995	3	6406	9	Y	5824	5824	1			-0-
05	18964 X	18964	-0-	-0-	-0-	12835	3	6129	9	Y	5572	5572	1			-0-
06	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	12023	3	5646	9	Y	5133	5133	1			-0-
07	17647 X	17647	-0-	-0-	-0-	11919	3	5728	9	Y	5207	5090	1	117	8	-0-
08	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	11506	3	5308	9	Y	4825	4824	1	1	8	-0-
09	15930 X	15728	-0-	-202	-0-	10846	3	4882	9	Y	4438	4438	1			-0-
10	16461 X	15398	-0-	-1063	-0-	10666	3	4732	9	Y	4302	4302	1			-0-
11	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	9548	3	4375	9	Y	3977	3977	1			-0-
12	12245 X	6653	-0-	-5592	-0-	4610	3	2043	9	Y	1857	1857	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,185

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857 X	9741	-0-	-4116	-0-	9179	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
02	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	7790	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
03	11501 X	8987	-0-	-2514	-0-	8429	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
04	10410 X	7766	-0-	-2644	-0-	7283	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
05	9796 X	7670	-0-	-2126	-0-	7216	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
06	9420 X	7851	-0-	-1569	-0-	7365	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
07	9207 X	7524	-0-	-1683	-0-	7050	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
08	8990 X	7713	-0-	-1277	-0-	7254	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
09	7860 X	7122	-0-	-738	-0-	6701	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
10	8122 X	7125	-0-	-997	-0-	6686	3	439	9	Y	399	399	1			-0-
11	7860 X	6469	-0-	-1391	-0-	6052	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
12	7719 X	6390	-0-	-1329	-0-	5982	3	408	9	Y	371	371	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,179

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9010	-0-	-3080	-0-	8964	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
02	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7584	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
03	10633 X	8217	-0-	-2416	-0-	8185	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
04	9720 X	7444	-0-	-2276	-0-	7421	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	9920 X	7189	-0-	-2731	-0-	7174	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	8730 X	7188	-0-	-1542	-0-	7171	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	8494 X	7326	-0-	-1168	-0-	7312	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	8215 X	6918	-0-	-1297	-0-	6907	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	7440 X	6770	-0-	-670	-0-	6759	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	7440 X	6660	-0-	-780	-0-	6649	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	7200 X	6384	-0-	-816	-0-	6367	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	7316 X	6321	-0-	-995	-0-	6297	3	24	9	Y	22	22	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

01	40238 X	30404	-0-	-9834	-0-	25763	3	4641	9	Y	4219	4219	1			-0-
02	18796 X	18796	-0-	-0-	-0-	15911	3	2885	9	Y	2623	2623	1			-0-
03	40982 X	14729	-0-	-26253	-0-	12327	3	2402	9	Y	2184	2184	1			-0-
04	39660 X	5657	-0-	-34003	-0-	4679	3	978	9	Y	889	889	1			-0-
05	40982 X	17935	-0-	-23047	-0-	14842	3	3093	9	Y	2812	2812	1			-0-
06	29430 X	16252	-0-	-13178	-0-	13575	3	2677	9	Y	2434	2434	1			-0-
07	20801 X	15636	-0-	-5165	-0-	13080	3	2556	9	Y	2324	2324	1			-0-
08	17949 X	16538	-0-	-1411	-0-	13929	3	2609	9	Y	2372	2372	1			-0-
09	17370 X	14411	-0-	-2959	-0-	12306	3	2105	9	Y	1914	1914	1			-0-
10	17949 X	12713	-0-	-5236	-0-	10714	3	1999	9	Y	1817	1817	1			-0-
11	16260 X	13662	-0-	-2598	-0-	11623	3	2039	9	Y	1854	1854	1			-0-
12	16523 X	15966	-0-	-557	-0-	13973	3	1993	9	Y	1812	1812	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,254

ROY ESSE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268510 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.12252 - 16035

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

01	10726 X	9291	-0-	-1435	-0-	9197	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
02	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6992	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
03	8959 X	6285	-0-	-2674	-0-	6195	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
04	9000 X	4690	-0-	-4310	-0-	4588	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
05	9300 X	4770	-0-	-4530	-0-	4725	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	9000 X	5164	-0-	-3836	-0-	5055	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
07	7812 X	4492	-0-	-3320	-0-	4407	3	85	9	Y	77	74	1	3	8	-0-
08	6293 X	3898	-0-	-2395	-0-	3847	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
09	5160 X	4274	-0-	-886	-0-	4215	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
10	5332 X	3373	-0-	-1959	-0-	3332	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
11	5160 X	3078	-0-	-2082	-0-	3038	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
12	4495 X	3743	-0-	-752	-0-	3703	3	40	9	Y	36	36	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38688	X	22662	-0-	-16026	-0-	15273	3	7389	9	Y	6717	6717	1			-0-
02	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	17324	3	8360	9	Y	7600	7600	1			-0-
03	31636	X	31636	-0-	-0-	-0-	21356	3	10280	9	Y	9345	9345	1			-0-
04	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	19921	3	9150	9	Y	8318	8318	1			-0-
05	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	19564	3	8612	9	Y	7829	7829	1			-0-
06	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	17974	3	8089	9	Y	7354	7354	1			-0-
07	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	17615	3	7882	9	Y	7165	7165	1			-0-
08	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	17097	3	7742	9	Y	7038	7038	1			-0-
09	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	15789	3	6830	9	Y	6209	6209	1			-0-
10	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	15397	3	6614	9	Y	6013	6013	1			-0-
11	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	13959	3	5936	9	Y	5396	5396	1			-0-
*12	19753	X	19753	-0-	-0-	-0-	13936	3	5817	9	Y	5288	5288	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,272

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

01	45601	X	30096	-0-	-15505	-0-	30096	3			Y	-0-					-0-
02	28575	X	28575	-0-	-0-	-0-	28575	3			Y	-0-					-0-
03	40734	X	29971	-0-	-10763	-0-	29971	3			Y	-0-					-0-
04	39060	X	26514	-0-	-12546	-0-	26506	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	31651	X	23467	-0-	-8184	-0-	23449	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	30630	X	21235	-0-	-9395	-0-	21229	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	31651	X	22735	-0-	-8916	-0-	22732	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	29977	X	19070	-0-	-10907	-0-	19069	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	26520	X	20297	-0-	-6223	-0-	20296	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	23467	X	18126	-0-	-5341	-0-	18125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	21990	X	17439	-0-	-4551	-0-	17178	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
12	22723	X	21973	-0-	-750	-0-	21954	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

01	7223	X	2005	-0-	-5218	-0-	1962	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
02	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6618	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
03	10540	X	5742	-0-	-4798	-0-	5634	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
04	10200	X	6009	-0-	-4191	-0-	5914	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
05	7440	X	5165	-0-	-2275	-0-	5071	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
06	7200	X	4640	-0-	-2560	-0-	4496	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	7440	X	4474	-0-	-2966	-0-	4390	3	84	9	Y	76	75	1	1	8	-0-
08	6200	X	3673	-0-	-2527	-0-	3614	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
09	6000	X	4332	-0-	-1668	-0-	4262	3	70	9	Y	64	63	1	1	8	-0-
10	5177	X	3954	-0-	-1223	-0-	3889	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
11	4650	X	3858	-0-	-792	-0-	3786	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
12	4464	X	3694	-0-	-770	-0-	3616	3	78	9	Y	71	71	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	2182	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	3580	3	2482	9	Y	2256	2256	1			-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	2266	3	1326	9	Y	1205	1205	1			-0-
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	3931	3	2528	9	Y	2298	2295	1	3	8	-0-
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	3765	3	2407	9	Y	2188	2188	1			-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	3200	3	1911	9	Y	1737	1732	1	5	8	-0-
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	3122	3	1956	9	Y	1778	1778	1			-0-
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1168	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	3111	3	3450	9	Y	3136	3136	1			-0-
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	3532	3	2466	9	Y	2242	2242	1			-0-
*12	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	3124	3	1718	9	Y	1562	1562	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,548

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

01	28117	X	21495	-0-	-6622	-0-	21381	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
02	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	14148	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
03	25901	X	25901	-0-	-0-	-0-	25782	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
04	21660	X	20956	-0-	-704	-0-	20866	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
05	22382	X	19746	-0-	-2636	-0-	19660	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
06	23940	X	17642	-0-	-6298	-0-	17569	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
07	24738	X	15532	-0-	-9206	-0-	15476	3	56	9	Y	51	47	1	4	8	-0-
08	24738	X	14867	-0-	-9871	-0-	14800	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	20970	X	17967	-0-	-3003	-0-	17897	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
10	19747	X	16073	-0-	-3674	-0-	16006	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
11	17640	X	16511	-0-	-1129	-0-	16443	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
12	18569	X	17607	-0-	-962	-0-	17535	3	72	9	Y	65	65	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

01	24025	X	15153	-0-	-8872	-0-	15153	3			Y	-0-					-0-
02	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	3			Y	-0-					-0-
03	15717	X	13826	-0-	-1891	-0-	13826	3			Y	-0-					-0-
04	15210	X	11759	-0-	-3451	-0-	11759	3			Y	-0-					-0-
05	15717	X	12551	-0-	-3166	-0-	12551	3			Y	-0-					-0-
06	14670	X	12874	-0-	-1796	-0-	12874	3			Y	-0-					-0-
07	14012	X	12403	-0-	-1609	-0-	12403	3			Y	-0-					-0-
08	13826	X	11585	-0-	-2241	-0-	11585	3			Y	-0-					-0-
09	12870	X	11458	-0-	-1412	-0-	11458	3			Y	-0-					-0-
10	13299	X	10441	-0-	-2858	-0-	10441	3			Y	-0-					-0-
11	12870	X	9879	-0-	-2991	-0-	9879	3			Y	-0-					-0-
12	12400	X	9606	-0-	-2794	-0-	9606	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	8192	-0-	-4363	-0-	5682	3	2510	9	Y	2282	2282	1			-0-
02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	6614	3	2999	9	Y	2726	2726	1			-0-
03	12648	X	10104	-0-	-2544	-0-	6850	3	3254	9	Y	2958	2958	1			-0-
04	12240	X	7967	-0-	-4273	-0-	5429	3	2538	9	Y	2307	2307	1			-0-
05	12648	X	9869	-0-	-2779	-0-	6844	3	3025	9	Y	2750	2750	1			-0-
06	10290	X	8200	-0-	-2090	-0-	5770	3	2430	9	Y	2209	2209	1			-0-
07	10633	X	9088	-0-	-1545	-0-	6517	3	2571	9	Y	2337	2337	1			-0-
08	10106	X	8209	-0-	-1897	-0-	5893	3	2316	9	Y	2105	2105	1			-0-
09	9540	X	7788	-0-	-1752	-0-	5560	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-
10	9858	X	9630	-0-	-228	-0-	7001	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
11	8730	X	8185	-0-	-545	-0-	5851	3	2334	9	Y	2122	2122	1			-0-
12	9021	X	8384	-0-	-637	-0-	6006	3	2378	9	Y	2162	2162	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,373

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	10467	-0-	-9962	-0-	7964	3	2503	9	Y	2275	2275	1			-0-
02	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	10443	3	3522	9	Y	3202	3202	1			-0-
03	13237	X	11155	-0-	-2082	-0-	8311	3	2844	9	Y	2585	2585	1			-0-
04	12810	X	10112	-0-	-2698	-0-	7399	3	2713	9	Y	2466	2466	1			-0-
05	13237	X	11814	-0-	-1423	-0-	8525	3	3289	9	Y	2990	2990	1			-0-
06	12810	X	9597	-0-	-3213	-0-	7226	3	2371	9	Y	2155	2155	1			-0-
07	13237	X	12093	-0-	-1144	-0-	8829	3	3264	9	Y	2967	2967	1			-0-
08	11811	X	8822	-0-	-2989	-0-	6729	3	2093	9	Y	1903	1903	1			-0-
09	11430	X	9151	-0-	-2279	-0-	6901	3	2250	9	Y	2045	2045	1			-0-
10	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	9826	3	2885	9	Y	2623	2623	1			-0-
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-					-0-
*12	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	10425	3	5975	9	Y	5432	5432	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,643

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	3357	-0-	-15863	-0-	2425	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	6588	3	3496	9	Y	3178	3178	1			-0-
03	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	8510	3	4010	9	Y	3645	3645	1			-0-
04	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	7669	3	3299	9	Y	2999	2999	1			-0-
05	11160	X	9106	-0-	-2054	-0-	6378	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-
06	12000	X	10514	-0-	-1486	-0-	7459	3	3055	9	Y	2777	2777	1			-0-
07	12400	X	8811	-0-	-3589	-0-	6410	3	2401	9	Y	2183	2183	1			-0-
08	12400	X	11496	-0-	-904	-0-	8355	3	3141	9	Y	2855	2855	1			-0-
09	10980	X	10926	-0-	-54	-0-	7888	3	3038	9	Y	2762	2762	1			-0-
10	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	7919	3	3000	9	Y	2727	2727	1			-0-
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	9690	3	3451	9	Y	3137	3137	1			-0-
*12	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	9907	3	3579	9	Y	3254	3254	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,844

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32798	X	21426	-0-	-11372	-0-	21426	3			Y	-0-					-0-
02	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	3			Y	-0-					-0-
03	21917	X	18529	-0-	-3388	-0-	18529	3			Y	-0-					-0-
04	21210	X	18230	-0-	-2980	-0-	18230	3			Y	-0-					-0-
05	21917	X	17781	-0-	-4136	-0-	17781	3			Y	-0-					-0-
06	20730	X	16706	-0-	-4024	-0-	16706	3			Y	-0-					-0-
07	19871	X	16531	-0-	-3340	-0-	16531	3			Y	-0-					-0-
08	18848	X	15809	-0-	-3039	-0-	15809	3			Y	-0-					-0-
09	18240	X	15613	-0-	-2627	-0-	15613	3			Y	-0-					-0-
10	17794	X	15941	-0-	-1853	-0-	15941	3			Y	-0-					-0-
11	16710	X	15121	-0-	-1589	-0-	15121	3			Y	-0-					-0-
12	16523	X	14419	-0-	-2104	-0-	14419	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	21021	-0-	21021	680178	11882	3	9139	9	Y	8308	8308	1			-0-
02	0	Z	16406	-0-	16406	696584	9046	3	7360	9	Y	6691	6691	1			-0-
03	0	Z	16394	-0-	16394	712978	9057	3	7337	9	Y	6670	6670	1			-0-
04	0	Z	17256	-0-	17256	730234	7348	3	9908	9	Y	9007	9007	1			-0-
05	0	Z	16499	-0-	16499	746733	6703	3	9796	9	Y	8905	8905	1			-0-
06	0	Z	8670	-0-	8670	755403	5323	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-
07	0	Z	2235	-0-	2235	757638	1332	3	903	9	Y	821	810	1	11	8	-0-
08	0	Z	863	-0-	863	758501	533	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
09	0	Z	1104	-0-	1104	759605	568	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
10	0	Z	1345	-0-	1345	760950	826	3	519	9	Y	472	472	1			-0-
11	0	Z	1572	-0-	1572	762522	778	3	794	9	Y	722	722	1			-0-
12	0	Z	792	-0-	792	763314	335	3	457	9	Y	415	415	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,841

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	15251	-0-	-6015	-0-	15251	3			Y	-0-					-0-
02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	3			Y	-0-					-0-
03	15686	X	14191	-0-	-1495	-0-	14191	3			Y	-0-					-0-
04	15180	X	12928	-0-	-2252	-0-	12928	3			Y	-0-					-0-
05	15686	X	13062	-0-	-2624	-0-	13062	3			Y	-0-					-0-
06	14760	X	12608	-0-	-2152	-0-	12608	3			Y	-0-					-0-
07	14973	X	12622	-0-	-2351	-0-	12622	3			Y	-0-					-0-
08	14198	X	11942	-0-	-2256	-0-	11942	3			Y	-0-					-0-
09	12930	X	10986	-0-	-1944	-0-	10986	3			Y	-0-					-0-
10	13051	X	10848	-0-	-2203	-0-	10848	3			Y	-0-					-0-
11	12600	X	10126	-0-	-2474	-0-	10126	3			Y	-0-					-0-
12	12617	X	10012	-0-	-2605	-0-	10012	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	12496	-0-	-5422	-0-	9293	3	3203	9	Y	2912	2912	1			-0-
02	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	12922	3	3981	9	Y	3619	3619	1			-0-
03	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	10838	3	3528	9	Y	3207	3207	1			-0-
04	15275	X	15275	-0-	-0-	-0-	11554	3	3721	9	Y	3383	3383	1			-0-
05	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	10600	3	3528	9	Y	3207	3207	1			-0-
06	13290	X	12449	-0-	-841	-0-	9448	3	3001	9	Y	2728	2728	1			-0-
07	13733	X	12998	-0-	-735	-0-	9859	3	3139	9	Y	2854	2854	1			-0-
08	13733	X	10655	-0-	-3078	-0-	8154	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
09	13290	X	10827	-0-	-2463	-0-	8269	3	2558	9	Y	2325	2325	1			-0-
10	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	11215	3	3188	9	Y	2898	2898	1			-0-
11	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	10706	3	3005	9	Y	2732	2732	1			-0-
12	12989	X	12777	-0-	-212	-0-	9960	3	2817	9	Y	2561	2561	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,700

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7950	-0-	-8077	-0-	5562	3	2388	9	Y	2171	2171	1			-0-
02	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	5958	3	2880	9	Y	2618	2618	1			-0-
03	11997	X	8053	-0-	-3944	-0-	5436	3	2617	9	Y	2379	2379	1			-0-
04	11610	X	9342	-0-	-2268	-0-	6032	3	3310	9	Y	3009	3009	1			-0-
05	11997	X	7374	-0-	-4623	-0-	4584	3	2790	9	Y	2536	2536	1			-0-
06	9480	X	6581	-0-	-2899	-0-	4598	3	1983	9	Y	1803	1803	1			-0-
07	9796	X	7367	-0-	-2429	-0-	5198	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
08	9641	X	4661	-0-	-4980	-0-	3241	3	1420	9	Y	1291	1291	1			-0-
09	9330	X	3694	-0-	-5636	-0-	2509	3	1185	9	Y	1077	1077	1			-0-
10	7378	X	7109	-0-	-269	-0-	4950	3	2159	9	Y	1963	1963	1			-0-
11	7140	X	3595	-0-	-3545	-0-	2499	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-
12	7378	X	2057	-0-	-5321	-0-	1424	3	633	9	Y	575	575	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,390

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	8546	-0-	-11480	-0-	6180	3	2366	9	Y	2151	2151	1			-0-
02	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	8449	3	2842	9	Y	2584	2584	1			-0-
03	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	9288	3	2508	9	Y	2280	2280	1			-0-
04	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	7648	3	1961	9	Y	1783	1783	1			-0-
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	6869	3	2292	9	Y	2084	2084	1			-0-
06	8430	X	8400	-0-	-30	-0-	6157	3	2243	9	Y	2039	2039	1			-0-
07	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	6629	3	2600	9	Y	2364	2364	1			-0-
08	8711	X	8228	-0-	-483	-0-	6027	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
09	8430	X	6045	-0-	-2385	-0-	4316	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
10	8711	X	5320	-0-	-3391	-0-	3765	3	1555	9	Y	1414	1414	1			-0-
11	8940	X	7571	-0-	-1369	-0-	5615	3	1956	9	Y	1778	1778	1			-0-
12	9238	X	5582	-0-	-3656	-0-	4080	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,415

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	10157	-0-	-10055	-0-	7261	3	2896	9	Y	2633	2633	1			-0-
02	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	8157	3	2941	9	Y	2674	2674	1			-0-
03	19313	X	11504	-0-	-7809	-0-	8432	3	3072	9	Y	2793	2793	1			-0-
04	18690	X	9276	-0-	-9414	-0-	6816	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
05	12276	X	9307	-0-	-2969	-0-	6862	3	2445	9	Y	2223	2223	1			-0-
06	11880	X	7548	-0-	-4332	-0-	5553	3	1995	9	Y	1814	1814	1			-0-
07	12276	X	8617	-0-	-3659	-0-	6298	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
08	11501	X	7159	-0-	-4342	-0-	5323	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
09	9270	X	7044	-0-	-2226	-0-	5306	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
10	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	7286	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	6984	3	2100	9	Y	1909	1909	1			-0-
12	8618	X	6450	-0-	-2168	-0-	4851	3	1599	9	Y	1454	1454	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,267

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58218	X	37748	-0-	-20470	-0-	37748	3			Y	-0-					-0-
02	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	28114	3			Y	-0-					-0-
03	45911	X	31790	-0-	-14121	-0-	31790	3			Y	-0-					-0-
04	44310	X	28357	-0-	-15953	-0-	28357	3			Y	-0-					-0-
05	40672	X	28662	-0-	-12010	-0-	28662	3			Y	-0-					-0-
06	36540	X	29661	-0-	-6879	-0-	29661	3			Y	-0-					-0-
07	31775	X	29088	-0-	-2687	-0-	29088	3			Y	-0-					-0-
08	31775	X	25344	-0-	-6431	-0-	25344	3			Y	-0-					-0-
09	29670	X	27803	-0-	-1867	-0-	27803	3			Y	-0-					-0-
10	30659	X	26263	-0-	-4396	-0-	26263	3			Y	-0-					-0-
11	29670	X	22629	-0-	-7041	-0-	22629	3			Y	-0-					-0-
12	29078	X	22706	-0-	-6372	-0-	22706	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 338,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	12923	-0-	-3879	-0-	11518	3	1405	9	Y	1277	1277	1			-0-
02	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	9267	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
03	13733	X	4644	-0-	-9089	-0-	4238	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
04	13290	X	6738	-0-	-6552	-0-	6076	3	662	9	Y	602	602	1			-0-
05	13733	X	13285	-0-	-448	-0-	11398	3	1887	9	Y	1715	1712	1	3	8	-0-
06	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	15215	3	2892	9	Y	2629	2629	1			-0-
07	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	10222	3	1505	9	Y	1368	1351	1	17	8	-0-
08	13299	X	9926	-0-	-3373	-0-	8609	3	1317	9	Y	1197	1185	1	12	8	-0-
09	13290	X	7807	-0-	-5483	-0-	6770	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
10	13733	X	7658	-0-	-6075	-0-	6731	3	927	9	Y	843	843	1			-0-
11	14070	X	6921	-0-	-7149	-0-	6035	3	886	9	Y	805	805	1			-0-
12	11718	X	6529	-0-	-5189	-0-	5676	3	853	9	Y	775	775	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,544

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28427	X	21751	-0-	-6676	-0-	21751	3			Y	-0-					-0-
02	16713	X	16713	-0-	-0-	-0-	16713	3			Y	-0-					-0-
03	23157	X	18804	-0-	-4353	-0-	18804	3			Y	-0-					-0-
04	22410	X	17862	-0-	-4548	-0-	17862	3			Y	-0-					-0-
05	23157	X	19070	-0-	-4087	-0-	19070	3			Y	-0-					-0-
06	21060	X	16148	-0-	-4912	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
07	18817	X	15307	-0-	-3510	-0-	15307	3			Y	-0-					-0-
08	19065	X	14237	-0-	-4828	-0-	14237	3			Y	-0-					-0-
09	18450	X	12794	-0-	-5656	-0-	12794	3			Y	-0-					-0-
10	19065	X	12493	-0-	-6572	-0-	12493	3			Y	-0-					-0-
11	16140	X	11464	-0-	-4676	-0-	11464	3			Y	-0-					-0-
12	15314	X	11308	-0-	-4006	-0-	11308	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	9072	-0-	-9094	-0-	6103	3	2969	9	Y	2699	2699	1			-0-
02	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	6758	3	2929	9	Y	2663	2663	1			-0-
03	10447	X	10150	-0-	-297	-0-	7089	3	3061	9	Y	2783	2783	1			-0-
04	9840	X	8740	-0-	-1100	-0-	6246	3	2494	9	Y	2267	2267	1			-0-
05	10447	X	6872	-0-	-3575	-0-	4855	3	2017	9	Y	1834	1834	1			-0-
06	10110	X	4559	-0-	-5551	-0-	3239	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-
07	10447	X	6324	-0-	-4123	-0-	4462	3	1862	9	Y	1693	1693	1			-0-
08	10137	X	6709	-0-	-3428	-0-	4745	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
09	8730	X	5899	-0-	-2831	-0-	4021	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
10	6882	X	6767	-0-	-115	-0-	4707	3	2060	9	Y	1873	1873	1			-0-
11	6480	X	3925	-0-	-2555	-0-	2818	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-
12	6696	X	2661	-0-	-4035	-0-	1878	3	783	9	Y	712	712	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,222

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46624	X	26840	-0-	-19784	-0-	23817	3	3023	9	Y	2748	2748	1			-0-
02	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	21760	3	2752	9	Y	2502	2502	1			-0-
03	32767	X	26813	-0-	-5954	-0-	23787	3	3026	9	Y	2751	2751	1			-0-
04	31710	X	25967	-0-	-5743	-0-	23152	3	2815	9	Y	2559	2559	1			-0-
05	29698	X	24722	-0-	-4976	-0-	22145	3	2577	9	Y	2343	2343	1			-0-
06	26250	X	22906	-0-	-3344	-0-	20442	3	2464	9	Y	2240	2240	1			-0-
07	27125	X	22715	-0-	-4410	-0-	19987	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-
08	26846	X	20703	-0-	-6143	-0-	18280	3	2423	9	Y	2203	2203	1			-0-
09	25980	X	20735	-0-	-5245	-0-	18441	3	2294	9	Y	2085	2085	1			-0-
10	24707	X	20029	-0-	-4678	-0-	17928	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
11	22410	X	18100	-0-	-4310	-0-	16173	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-
12	22723	X	18077	-0-	-4646	-0-	16064	3	2013	9	Y	1830	1830	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,403

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40889	X	26066	-0-	-14823	-0-	23312	3	2754	9	Y	2504	2504	1			-0-
02	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	21005	3	2406	9	Y	2187	2187	1			-0-
03	31248	X	24123	-0-	-7125	-0-	21609	3	2514	9	Y	2285	2285	1			-0-
04	30240	X	22383	-0-	-7857	-0-	20199	3	2184	9	Y	1985	1985	1			-0-
05	29171	X	21911	-0-	-7260	-0-	19787	3	2124	9	Y	1931	1931	1			-0-
06	25230	X	19855	-0-	-5375	-0-	17876	3	1979	9	Y	1799	1799	1			-0-
07	25916	X	18665	-0-	-7251	-0-	16778	3	1887	9	Y	1715	1713	1	2	8	-0-
08	24118	X	17321	-0-	-6797	-0-	15573	3	1748	9	Y	1589	1589	1			-0-
09	22380	X	16674	-0-	-5706	-0-	15114	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
10	21917	X	16486	-0-	-5431	-0-	15199	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
11	18180	X	15066	-0-	-3114	-0-	13909	3	1157	9	Y	1052	1052	1			-0-
12	18662	X	14168	-0-	-4494	-0-	13045	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,656

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

01	38874	X	24652	-0-	-14222	-0-	21977	3	2675	9	Y	2432	2432	1			-0-
02	21282	X	21282	-0-	-0-	-0-	18985	3	2297	9	Y	2088	2088	1			-0-
03	26598	X	21676	-0-	-4922	-0-	19323	3	2353	9	Y	2139	2139	1			-0-
04	25740	X	19964	-0-	-5776	-0-	17846	3	2118	9	Y	1925	1925	1			-0-
05	24893	X	19315	-0-	-5578	-0-	17301	3	2014	9	Y	1831	1831	1			-0-
06	23850	X	17222	-0-	-6628	-0-	15531	3	1691	9	Y	1537	1537	1			-0-
07	23560	X	16511	-0-	-7049	-0-	14857	3	1654	9	Y	1504	1504	1			-0-
08	21669	X	15249	-0-	-6420	-0-	13789	3	1460	9	Y	1327	1327	1			-0-
09	19950	X	14092	-0-	-5858	-0-	12640	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-
10	19313	X	14585	-0-	-4728	-0-	13246	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-
11	15960	X	12950	-0-	-3010	-0-	11774	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
12	16492	X	10163	-0-	-6329	-0-	9125	3	1038	9	Y	944	944	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 207,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,333

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

01	22630	X	2887	-0-	-19743	-0-	2053	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	4668	3	2443	9	Y	2221	2221	1			-0-
03	11191	X	9828	-0-	-1363	-0-	6856	3	2972	9	Y	2702	2702	1			-0-
04	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	7754	3	3417	9	Y	3106	3106	1			-0-
05	11191	X	8983	-0-	-2208	-0-	6361	3	2622	9	Y	2384	2384	1			-0-
06	9510	X	6440	-0-	-3070	-0-	4612	3	1828	9	Y	1662	1662	1			-0-
07	11191	X	6632	-0-	-4559	-0-	4663	3	1969	9	Y	1790	1790	1			-0-
08	11191	X	4419	-0-	-6772	-0-	2794	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
09	10830	X	5673	-0-	-5157	-0-	3922	3	1751	9	Y	1592	1592	1			-0-
10	8990	X	5734	-0-	-3256	-0-	4049	3	1685	9	Y	1532	1532	1			-0-
11	6450	X	5339	-0-	-1111	-0-	3841	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
12	6634	X	2293	-0-	-4341	-0-	1682	3	611	9	Y	555	555	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,141

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38099 X	17270	-0-	-20829	-0-	122	1	17119	3	Y	26	26	1			-0-
						29	9									
02	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	113	1	14048	3	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
03	24397 X	15294	-0-	-9103	-0-	15248	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	22080 X	13722	-0-	-8358	-0-	13692	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	20770 X	13028	-0-	-7742	-0-	13000	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	16710 X	10259	-0-	-6451	-0-	10244	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	15717 X	10095	-0-	-5622	-0-	10059	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	17179	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	13710 X	12998	-0-	-712	-0-	12977	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	13020 X	12268	-0-	-752	-0-	12249	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	16650 X	11184	-0-	-5466	-0-	11156	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
12	17205 X	10862	-0-	-6343	-0-	10825	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

01	65348 X	45573	-0-	-19775	-0-	38653	3	6920	9	Y	6291	6291	1			-0-
02	36623 X	36623	-0-	-0-	-0-	31028	3	5595	9	Y	5086	5086	1			-0-
03	41478 X	38048	-0-	-3430	-0-	32404	3	5644	9	Y	5131	5131	1			-0-
04	40140 X	37026	-0-	-3114	-0-	31781	3	5245	9	Y	4768	4768	1			-0-
05	41478 X	29558	-0-	-11920	-0-	25422	3	4136	9	Y	3760	3760	1			-0-
06	40140 X	36884	-0-	-3256	-0-	30066	3	6818	9	Y	6198	6198	1			-0-
07	42255 X	42255	-0-	-0-	-0-	35420	3	6835	9	Y	6214	6214	1			-0-
08	38254 X	35100	-0-	-3154	-0-	29543	3	5557	9	Y	5052	5052	1			-0-
09	37020 X	29306	-0-	-7714	-0-	24832	3	4474	9	Y	4067	4067	1			-0-
10	41478 X	24909	-0-	-16569	-0-	21401	3	3508	9	Y	3189	3189	1			-0-
11	40890 X	21260	-0-	-19630	-0-	18321	3	2939	9	Y	2672	2672	1			-0-
12	42253 X	19718	-0-	-22535	-0-	16982	3	2736	9	Y	2487	2487	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,915

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

01	48546 X	40144	-0-	-8402	-0-	38581	3	1563	9	Y	1421	1421	1			-0-
02	34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	33224	3	1375	9	Y	1250	1250	1			-0-
03	40827 X	38703	-0-	-2124	-0-	37218	3	1485	9	Y	1350	1350	1			-0-
04	39510 X	36879	-0-	-2631	-0-	35522	3	1357	9	Y	1234	1234	1			-0-
05	40827 X	37201	-0-	-3626	-0-	35845	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
06	38850 X	34857	-0-	-3993	-0-	33619	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
07	38688 X	34962	-0-	-3726	-0-	33760	3	1202	9	Y	1093	1093	1			-0-
08	38688 X	33690	-0-	-4998	-0-	32547	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
09	36870 X	33595	-0-	-3275	-0-	32475	3	1120	9	Y	1018	1018	1			-0-
10	37200 X	32831	-0-	-4369	-0-	31728	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
11	34860 X	30306	-0-	-4554	-0-	29279	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-
12	34968 X	30181	-0-	-4787	-0-	29123	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 417,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,662

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57505	X	42259	-0-	-15246	-0-	42259	3			Y	-0-					-0-
02	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	36700	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	38292	-0-	38292	38292	38292	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	31817	-0-	31817	70109	31817	3			Y	-0-					-0-
05	102949	X	32840	-0-	-70109	-0-	32840	3			Y	-0-					-0-
06	40890	X	31848	-0-	-9042	-0-	31848	3			Y	-0-					-0-
07	40641	X	30523	-0-	-10118	-0-	30523	3			Y	-0-					-0-
08	38285	X	30017	-0-	-8268	-0-	30017	3			Y	-0-					-0-
09	31860	X	27539	-0-	-4321	-0-	27539	3			Y	-0-					-0-
10	32922	X	26741	-0-	-6181	-0-	26741	3			Y	-0-					-0-
11	31860	X	21487	-0-	-10373	-0-	21487	3			Y	-0-					-0-
12	30535	X	21772	-0-	-8763	-0-	21772	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43493	X	24838	-0-	-18655	-0-	22285	3	2553	9	Y	2321	2321	1			-0-
02	22094	X	22094	-0-	-0-	-0-	19792	3	2302	9	Y	2093	2093	1			-0-
03	27962	X	25037	-0-	-2925	-0-	22523	3	2514	9	Y	2285	2285	1			-0-
04	27060	X	21107	-0-	-5953	-0-	18945	3	2162	9	Y	1965	1965	1			-0-
05	26691	X	19626	-0-	-7065	-0-	17592	3	2034	9	Y	1849	1849	1			-0-
06	24240	X	16018	-0-	-8222	-0-	14280	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
07	25048	X	17639	-0-	-7409	-0-	15770	3	1869	9	Y	1699	1699	1			-0-
08	25048	X	15360	-0-	-9688	-0-	13677	3	1683	9	Y	1530	1530	1			-0-
09	21120	X	15354	-0-	-5766	-0-	13703	3	1651	9	Y	1501	1501	1			-0-
10	19623	X	15724	-0-	-3899	-0-	14372	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-
11	17070	X	12234	-0-	-4836	-0-	11201	3	1033	9	Y	939	939	1			-0-
12	17639	X	10410	-0-	-7229	-0-	9493	3	917	9	Y	834	834	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,825

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46963	X	46963	-0-	-0-	-0-	35714	3	11249	9	Y	10226	10226	1			-0-
02	37086	X	37086	-0-	-0-	-0-	28219	3	8867	9	Y	8061	8061	1			-0-
03	40610	X	39637	-0-	-973	-0-	30296	3	9341	9	Y	8492	8492	1			-0-
04	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	31121	3	9214	9	Y	8376	8376	1			-0-
05	43043	X	43043	-0-	-0-	-0-	33722	3	9321	9	Y	8474	8474	1			-0-
06	39666	X	39666	-0-	-0-	-0-	31405	3	8261	9	Y	7510	7510	1			-0-
07	40610	X	37150	-0-	-3460	-0-	29421	3	7729	9	Y	7026	7026	1			-0-
08	40610	X	33850	-0-	-6760	-0-	26868	3	6982	9	Y	6347	6347	1			-0-
09	39300	X	30067	-0-	-9233	-0-	23855	3	6212	9	Y	5647	5647	1			-0-
10	40610	X	26599	-0-	-14011	-0-	21112	3	5487	9	Y	4988	4988	1			-0-
11	29550	X	7204	-0-	-22346	-0-	5471	3	1733	9	Y	1575	1575	1			-0-
12	30535	X	28523	-0-	-2012	-0-	22403	3	6120	9	Y	5564	5564	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 410,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,286

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58249	X	41486	-0-	-16763	-0-	38163	3	3323	9	Y	3021	3021	1			-0-
02	38041	X	38041	-0-	-0-	-0-	34969	3	3072	9	Y	2793	2793	1			-0-
03	45508	X	39691	-0-	-5817	-0-	36527	3	3164	9	Y	2876	2876	1			-0-
04	44040	X	36425	-0-	-7615	-0-	33586	3	2839	9	Y	2581	2581	1			-0-
05	45508	X	36357	-0-	-9151	-0-	33590	3	2767	9	Y	2515	2515	1			-0-
06	40770	X	32167	-0-	-8603	-0-	29680	3	2487	9	Y	2261	2261	1			-0-
07	42129	X	31459	-0-	-10670	-0-	28833	3	2626	9	Y	2387	2387	1			-0-
08	39680	X	32514	-0-	-7166	-0-	30042	3	2472	9	Y	2247	2247	1			-0-
09	36420	X	28091	-0-	-8329	-0-	25866	3	2225	9	Y	2023	2023	1			-0-
10	36363	X	29499	-0-	-6864	-0-	27412	3	2087	9	Y	1897	1897	1			-0-
11	32160	X	28418	-0-	-3742	-0-	26365	3	2053	9	Y	1866	1866	1			-0-
12	32519	X	27982	-0-	-4537	-0-	25914	3	2068	9	Y	1880	1880	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 402,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,347

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25203	X	19421	-0-	-5782	-0-	18692	3	729	9	Y	663	663	1			-0-
02	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	17831	3	653	9	Y	594	594	1			-0-
03	21111	X	19236	-0-	-1875	-0-	18579	3	657	9	Y	597	597	1			-0-
04	20430	X	17127	-0-	-3303	-0-	16553	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
05	21111	X	15932	-0-	-5179	-0-	15372	3	560	9	Y	509	509	1			-0-
06	19800	X	17347	-0-	-2453	-0-	16784	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
07	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	19908	3	586	9	Y	533	515	1	18	8	-0-
08	19251	X	17075	-0-	-2176	-0-	16616	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
09	17340	X	14306	-0-	-3034	-0-	13917	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
10	20491	X	13179	-0-	-7312	-0-	12784	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
11	19830	X	13677	-0-	-6153	-0-	13247	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
12	20491	X	13333	-0-	-7158	-0-	12890	3	443	9	Y	403	403	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,854

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	13483	-0-	-5799	-0-	13121	3	362	9	Y	329	329	1			-0-
02	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	12806	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
03	17754	X	17754	-0-	-0-	-0-	17395	3	359	9	Y	326	326	1			-0-
04	15630	X	14895	-0-	-735	-0-	14662	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
05	14880	X	11536	-0-	-3344	-0-	11360	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
06	15780	X	11639	-0-	-4141	-0-	11452	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
07	16306	X	11167	-0-	-5139	-0-	10954	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
08	16306	X	10893	-0-	-5413	-0-	10686	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
09	14910	X	10288	-0-	-4622	-0-	10169	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
10	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	12821	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
11	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12725	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
*12	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	12241	3	142	9	Y	129	129	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,421

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	14440	-0-	-3075	-0-	14170	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
02	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	9923	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
03	0	W	10648	-0-	10648	10648	10517	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
04	0	W	10667	-0-	10667	21315	10525	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
05	31598	X	10283	-0-	-21315	-0-	10177	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	13980	X	9610	-0-	-4370	-0-	9530	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	11222	X	10299	-0-	-923	-0-	10194	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	11036	X	9284	-0-	-1752	-0-	9176	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
09	10680	X	8270	-0-	-2410	-0-	8186	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
10	10292	X	9790	-0-	-502	-0-	9706	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
11	9960	X	3247	-0-	-6713	-0-	3208	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
12	10292	X	1261	-0-	-9031	-0-	1259	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43338	X	28505	-0-	-14833	-0-	28505	3			Y	-0-					-0-
02	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	22158	3			Y	-0-					-0-
03	27745	X	22062	-0-	-5683	-0-	22062	3			Y	-0-					-0-
04	26850	X	19997	-0-	-6853	-0-	19997	3			Y	-0-					-0-
05	27745	X	20075	-0-	-7670	-0-	20075	3			Y	-0-					-0-
06	26850	X	22215	-0-	-4635	-0-	22215	3			Y	-0-					-0-
07	24521	X	23050	-0-	-1471	-0-	23050	3			Y	-0-					-0-
08	22072	X	19615	-0-	-2457	-0-	19615	3			Y	-0-					-0-
09	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	23081	3			Y	-0-					-0-
10	23064	X	20754	-0-	-2310	-0-	20754	3			Y	-0-					-0-
11	22320	X	18561	-0-	-3759	-0-	18561	3			Y	-0-					-0-
12	23839	X	17760	-0-	-6079	-0-	17760	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 257,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	20967	-0-	-4980	-0-	20526	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
02	18429	X	18429	-0-	-0-	-0-	18096	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
03	0	W	18685	-0-	18685	18685	18316	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
04	0	W	17400	-0-	17400	36085	17059	3	341	9	Y	310	310	1			-0-
05	53557	X	17472	-0-	-36085	-0-	17153	3	319	9	Y	290	290	1			-0-
06	20280	X	16190	-0-	-4090	-0-	15925	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
07	20398	X	15993	-0-	-4405	-0-	15751	3	242	9	Y	220	188	1	32	8	-0-
08	18693	X	16054	-0-	-2639	-0-	15852	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
09	17682	X	17682	-0-	-0-	-0-	17207	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
10	17484	X	14941	-0-	-2543	-0-	14769	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
11	16200	X	14996	-0-	-1204	-0-	14693	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
12	18259	X	13792	-0-	-4467	-0-	13493	3	299	9	Y	272	272	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,419

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58187 X	29459	-0-	-28728	-0-	24745	3	4714	9	Y	4285	4285	1			-0-
02	35458 X	35458	-0-	-0-	-0-	30196	3	5262	9	Y	4784	4784	1			-0-
03	37466 X	37466	-0-	-0-	-0-	32211	3	5255	9	Y	4777	4777	1			-0-
04	35610 X	34223	-0-	-1387	-0-	29618	3	4605	9	Y	4186	4186	1			-0-
05	36797 X	33870	-0-	-2927	-0-	29450	3	4420	9	Y	4018	4018	1			-0-
06	35610 X	30772	-0-	-4838	-0-	26817	3	3955	9	Y	3595	3595	1			-0-
07	36797 X	21388	-0-	-15409	-0-	18555	3	2833	9	Y	2575	2575	1			-0-
08	36797 X	12533	-0-	-24264	-0-	10657	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
09	34230 X	30725	-0-	-3505	-0-	26851	3	3874	9	Y	3522	3522	1			-0-
10	33883 X	28946	-0-	-4937	-0-	25621	3	3325	9	Y	3023	3023	1			-0-
11	30780 X	25029	-0-	-5751	-0-	22137	3	2892	9	Y	2629	2629	1			-0-
12	31744 X	24786	-0-	-6958	-0-	21884	3	2902	9	Y	2638	2638	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,737

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

01	55366 X	28130	-0-	-27236	-0-	28130	3			Y	-0-					-0-
02	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	23488	3			Y	-0-					-0-
03	31248 X	24037	-0-	-7211	-0-	24037	3			Y	-0-					-0-
04	30240 X	21380	-0-	-8860	-0-	21380	3			Y	-0-					-0-
05	31248 X	21391	-0-	-9857	-0-	21391	3			Y	-0-					-0-
06	27210 X	21057	-0-	-6153	-0-	21057	3			Y	-0-					-0-
07	26009 X	20816	-0-	-5193	-0-	20816	3			Y	-0-					-0-
08	24025 X	19172	-0-	-4853	-0-	19172	3			Y	-0-					-0-
09	21390 X	17539	-0-	-3851	-0-	17539	3			Y	-0-					-0-
10	21762 X	16266	-0-	-5496	-0-	16266	3			Y	-0-					-0-
11	21060 X	14636	-0-	-6424	-0-	14636	3			Y	-0-					-0-
12	20801 X	14610	-0-	-6191	-0-	14610	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

01	53661 X	32084	-0-	-21577	-0-	22386	3	9698	9	Y	8816	8816	1			-0-
02	25403 X	25403	-0-	-0-	-0-	18020	3	7383	9	Y	6712	6712	1			-0-
03	31248 X	26779	-0-	-4469	-0-	19269	3	7510	9	Y	6827	6827	1			-0-
04	30240 X	24764	-0-	-5476	-0-	17573	3	7191	9	Y	6537	6537	1			-0-
05	31248 X	22842	-0-	-8406	-0-	16757	3	6085	9	Y	5532	5532	1			-0-
06	30240 X	20526	-0-	-9714	-0-	15108	3	5418	9	Y	4925	4925	1			-0-
07	28117 X	19323	-0-	-8794	-0-	14221	3	5102	9	Y	4638	4638	1			-0-
08	26784 X	17950	-0-	-8834	-0-	13232	3	4718	9	Y	4289	4289	1			-0-
09	24750 X	16122	-0-	-8628	-0-	12027	3	4095	9	Y	3723	3723	1			-0-
10	22847 X	15480	-0-	-7367	-0-	11632	3	3848	9	Y	3498	3498	1			-0-
11	14370 X	14003	-0-	-367	-0-	10528	3	3475	9	Y	3159	3159	1			-0-
12	14849 X	13922	-0-	-927	-0-	10499	3	3423	9	Y	3112	3112	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,768

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53444	X	30966	-0-	-22478	-0-	21893	3	9073	9	Y	8248	8248	1			-0-
02	25888	X	25888	-0-	-0-	-0-	18571	3	7317	9	Y	6652	6652	1			-0-
03	31527	X	26101	-0-	-5426	-0-	19120	3	6981	9	Y	6346	6346	1			-0-
04	30510	X	24220	-0-	-6290	-0-	17732	3	6488	9	Y	5898	5898	1			-0-
05	31527	X	23307	-0-	-8220	-0-	17436	3	5871	9	Y	5337	5337	1			-0-
06	29970	X	20213	-0-	-9757	-0-	15630	3	4583	9	Y	4166	4166	1			-0-
07	28675	X	19230	-0-	-9445	-0-	14665	3	4565	9	Y	4150	4150	1			-0-
08	26102	X	17490	-0-	-8612	-0-	13552	3	3938	9	Y	3580	3580	1			-0-
09	24210	X	16474	-0-	-7736	-0-	11642	3	4832	9	Y	4393	4393	1			-0-
10	23312	X	15194	-0-	-8118	-0-	11299	3	3895	9	Y	3541	3541	1			-0-
11	14850	X	13642	-0-	-1208	-0-	10048	3	3594	9	Y	3267	3267	1			-0-
12	15345	X	13313	-0-	-2032	-0-	9934	3	3379	9	Y	3072	3072	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,650

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53568	X	36205	-0-	-17363	-0-	25812	3	10393	9	Y	9448	9448	1			-0-
02	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	14764	3	5970	9	Y	5427	5427	1			-0-
03	31000	X	4643	-0-	-26357	-0-	3346	3	1297	9	Y	1179	1179	1			-0-
04	30000	X	24114	-0-	-5886	-0-	17738	3	6376	9	Y	5796	5796	1			-0-
05	31000	X	29298	-0-	-1702	-0-	20815	3	8483	9	Y	7712	7712	1			-0-
06	30000	X	27880	-0-	-2120	-0-	19341	3	8539	9	Y	7763	7763	1			-0-
07	25563	X	25563	-0-	-0-	-0-	18583	3	6980	9	Y	6345	6345	1			-0-
08	29365	X	29365	-0-	-0-	-0-	21852	3	7513	9	Y	6830	6830	1			-0-
09	28350	X	25449	-0-	-2901	-0-	18911	3	6538	9	Y	5944	5944	1			-0-
10	29295	X	21691	-0-	-7604	-0-	15909	3	5782	9	Y	5256	5256	1			-0-
11	26610	X	18879	-0-	-7731	-0-	13925	3	4954	9	Y	4504	4504	1			-0-
12	27497	X	17754	-0-	-9743	-0-	13502	3	4252	9	Y	3865	3865	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 281,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,069

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52235	X	36043	-0-	-16192	-0-	25108	3	10935	9	Y	9941	9941	1			-0-
02	26915	X	26915	-0-	-0-	-0-	19295	3	7620	9	Y	6927	6927	1			-0-
03	35402	X	19448	-0-	-15954	-0-	14206	3	5242	9	Y	4765	4765	1			-0-
04	34260	X	22459	-0-	-11801	-0-	15551	3	6908	9	Y	6280	6280	1			-0-
05	35402	X	20882	-0-	-14520	-0-	14396	3	6486	9	Y	5896	5896	1			-0-
06	34260	X	19816	-0-	-14444	-0-	13632	3	6184	9	Y	5622	5622	1			-0-
07	29791	X	19383	-0-	-10408	-0-	13341	3	6042	9	Y	5493	5493	1			-0-
08	23219	X	18414	-0-	-4805	-0-	12814	3	5600	9	Y	5091	5091	1			-0-
09	22470	X	16127	-0-	-6343	-0-	11470	3	4657	9	Y	4234	4234	1			-0-
10	20894	X	14470	-0-	-6424	-0-	10303	3	4167	9	Y	3788	3788	1			-0-
11	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	10496	3	4319	9	Y	3926	3926	1			-0-
*12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	10232	3	4061	9	Y	3692	3692	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,655

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40362 X	31680	-0-	-8682	-0-	28664	3	3016	9	Y	2742	2742	1			-0-
02	27237 X	27237	-0-	-0-	-0-	24695	3	2542	9	Y	2311	2311	1			-0-
03	28020 X	28020	-0-	-0-	-0-	25421	3	2599	9	Y	2363	2363	1			-0-
04	26820 X	23937	-0-	-2883	-0-	21713	3	2224	9	Y	2022	2022	1			-0-
05	27714 X	22487	-0-	-5227	-0-	20422	3	2065	9	Y	1877	1877	1			-0-
06	26820 X	20964	-0-	-5856	-0-	19036	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
07	27714 X	26035	-0-	-1679	-0-	24065	3	1970	9	Y	1791	1791	1			-0-
08	27714 X	26594	-0-	-1120	-0-	24758	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
09	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	23174	3	1777	9	Y	1615	1615	1			-0-
10	26040 X	23868	-0-	-2172	-0-	22307	3	1561	9	Y	1419	1419	1			-0-
11	25740 X	22684	-0-	-3056	-0-	21154	3	1530	9	Y	1391	1391	1			-0-
12	26598 X	22660	-0-	-3938	-0-	21120	3	1540	9	Y	1400	1400	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 301,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,353

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

01	85064 X	21817	-0-	-63247	-0-	17658	3	4159	9	Y	3781	3781	1			-0-
02	33547 X	33547	-0-	-0-	-0-	27091	3	6456	9	Y	5869	5869	1			-0-
03	53872 X	53872	-0-	-0-	-0-	43756	3	10116	9	Y	9196	9196	1			-0-
04	45589 X	45589	-0-	-0-	-0-	37145	3	8444	9	Y	7676	7676	1			-0-
05	43202 X	43202	-0-	-0-	-0-	35228	3	7974	9	Y	7249	7249	1			-0-
06	37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	30195	3	6914	9	Y	6285	6285	1			-0-
07	37696 X	34761	-0-	-2935	-0-	28538	3	6223	9	Y	5657	5657	1			-0-
08	37696 X	32181	-0-	-5515	-0-	26543	3	5638	9	Y	5125	5125	1			-0-
09	36480 X	28701	-0-	-7779	-0-	23538	3	5163	9	Y	4694	4694	1			-0-
10	37696 X	28276	-0-	-9420	-0-	23248	3	5028	9	Y	4571	4571	1			-0-
11	29070 X	25044	-0-	-4026	-0-	20604	3	4440	9	Y	4036	4036	1			-0-
12	30039 X	22482	-0-	-7557	-0-	18632	3	3850	9	Y	3500	3500	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 406,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,639

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

01	52235 X	30149	-0-	-22086	-0-	21138	3	9011	9	Y	8192	8192	1			-0-
02	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	14464	3	5811	9	Y	5283	5283	1			-0-
03	28582 X	19734	-0-	-8848	-0-	14698	3	5036	9	Y	4578	4578	1			-0-
04	27660 X	27355	-0-	-305	-0-	20401	3	6954	9	Y	6322	6322	1			-0-
05	28582 X	27317	-0-	-1265	-0-	19914	3	7403	9	Y	6730	6730	1			-0-
06	27660 X	23428	-0-	-4232	-0-	17064	3	6364	9	Y	5785	5785	1			-0-
07	28272 X	21919	-0-	-6353	-0-	16017	3	5902	9	Y	5365	5365	1			-0-
08	28272 X	19788	-0-	-8484	-0-	14512	3	5276	9	Y	4796	4796	1			-0-
09	27360 X	18311	-0-	-9049	-0-	13683	3	4628	9	Y	4207	4207	1			-0-
10	27311 X	19112	-0-	-8199	-0-	14132	3	4980	9	Y	4527	4527	1			-0-
11	16650 X	14374	-0-	-2276	-0-	10677	3	3697	9	Y	3361	3361	1			-0-
12	17205 X	14145	-0-	-3060	-0-	10891	3	3254	9	Y	2958	2958	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 255,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,104

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44671 X	22539	-0-	-22132	-0-	22539	3			Y	-0-					-0-
02	17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17829	3			Y	-0-					-0-
03	24955 X	17726	-0-	-7229	-0-	17726	3			Y	-0-					-0-
04	24150 X	15218	-0-	-8932	-0-	15218	3			Y	-0-					-0-
05	24955 X	14505	-0-	-10450	-0-	14505	3			Y	-0-					-0-
06	21810 X	13509	-0-	-8301	-0-	13509	3			Y	-0-					-0-
07	19747 X	12798	-0-	-6949	-0-	12798	3			Y	-0-					-0-
08	17732 X	11653	-0-	-6079	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
09	15210 X	10458	-0-	-4752	-0-	10458	3			Y	-0-					-0-
10	14508 X	10141	-0-	-4367	-0-	10141	3			Y	-0-					-0-
11	13260 X	9056	-0-	-4204	-0-	9056	3			Y	-0-					-0-
12	12803 X	8691	-0-	-4112	-0-	8691	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42966 X	24291	-0-	-18675	-0-	21908	3	2383	9	Y	2166	2166	1			-0-
02	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	18502	3	2090	9	Y	1900	1900	1			-0-
03	31527 X	24006	-0-	-7521	-0-	21569	3	2437	9	Y	2215	2215	1			-0-
04	28590 X	21507	-0-	-7083	-0-	19063	3	2444	9	Y	2222	2222	1			-0-
05	27125 X	19759	-0-	-7366	-0-	17483	3	2276	9	Y	2069	2069	1			-0-
06	23520 X	17901	-0-	-5619	-0-	15618	3	2283	9	Y	2075	2075	1			-0-
07	23994 X	16696	-0-	-7298	-0-	14526	3	2170	9	Y	1973	1971	1	2	8	-0-
08	23994 X	14913	-0-	-9081	-0-	13160	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
09	21510 X	14389	-0-	-7121	-0-	13148	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-
10	19747 X	14666	-0-	-5081	-0-	13428	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
11	17040 X	13301	-0-	-3739	-0-	12146	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
12	16709 X	13071	-0-	-3638	-0-	11897	3	1174	9	Y	1067	1067	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,584

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58993 X	49640	-0-	-9353	-0-	33618	3	16022	9	Y	14565	14565	1			-0-
02	42717 X	42717	-0-	-0-	-0-	28821	3	13896	9	Y	12633	12633	1			-0-
03	50685 X	41037	-0-	-9648	-0-	27849	3	13188	9	Y	11989	11989	1			-0-
04	49050 X	36833	-0-	-12217	-0-	25382	3	11451	9	Y	10410	10410	1			-0-
05	50685 X	33718	-0-	-16967	-0-	23543	3	10175	9	Y	9250	9250	1			-0-
06	48030 X	28932	-0-	-19098	-0-	20359	3	8573	9	Y	7794	7794	1			-0-
07	47306 X	26734	-0-	-20572	-0-	18691	3	8043	9	Y	7312	7312	1			-0-
08	41044 X	23462	-0-	-17582	-0-	16642	3	6820	9	Y	6200	6200	1			-0-
09	36840 X	20142	-0-	-16698	-0-	14262	3	5880	9	Y	5345	5345	1			-0-
10	33728 X	18852	-0-	-14876	-0-	13290	3	5562	9	Y	5056	5056	1			-0-
11	19230 X	14316	-0-	-4914	-0-	9881	3	4435	9	Y	4032	4032	1			-0-
12	19871 X	11968	-0-	-7903	-0-	8144	3	3824	9	Y	3476	3476	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 348,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,062

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51553 X	28247	-0-	-23306	-0-	25348	3	2899	9	Y	2635	2635	1			-0-
02	22158 X	22158	-0-	-0-	-0-	19790	3	2368	9	Y	2153	2153	1			-0-
03	28272 X	23276	-0-	-4996	-0-	20795	3	2481	9	Y	2255	2255	1			-0-
04	27360 X	8503	-0-	-18857	-0-	7613	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
05	28272 X	24191	-0-	-4081	-0-	21652	3	2539	9	Y	2308	2308	1			-0-
06	27330 X	18977	-0-	-8353	-0-	17074	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
07	24521 X	18830	-0-	-5691	-0-	17006	3	1824	9	Y	1658	1652	1	6	8	-0-
08	24180 X	15363	-0-	-8817	-0-	13949	3	1414	9	Y	1285	1285	1			-0-
09	23400 X	12706	-0-	-10694	-0-	11486	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
10	24180 X	17347	-0-	-6833	-0-	15740	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
11	18990 X	13331	-0-	-5659	-0-	12080	3	1251	9	Y	1137	1137	1			-0-
12	18817 X	12215	-0-	-6602	-0-	11052	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,597

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

01	64790 X	53656	-0-	-11134	-0-	46638	3	7018	9	Y	6380	6380	1			-0-
02	43657 X	43657	-0-	-0-	-0-	37936	3	5721	9	Y	5201	5201	1			-0-
03	62186 X	44905	-0-	-17281	-0-	39009	3	5896	9	Y	5360	5360	1			-0-
04	60180 X	42773	-0-	-17407	-0-	37442	3	5331	9	Y	4846	4846	1			-0-
05	62186 X	40166	-0-	-22020	-0-	35350	3	4816	9	Y	4378	4378	1			-0-
06	51930 X	39994	-0-	-11936	-0-	35504	3	4490	9	Y	4082	4082	1			-0-
07	48329 X	37201	-0-	-11128	-0-	33240	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-
08	44919 X	30721	-0-	-14198	-0-	27390	3	3331	9	Y	3028	3028	1			-0-
09	42780 X	25812	-0-	-16968	-0-	22942	3	2870	9	Y	2609	2609	1			-0-
10	41323 X	25357	-0-	-15966	-0-	22682	3	2675	9	Y	2432	2432	1			-0-
11	36090 X	22612	-0-	-13478	-0-	20214	3	2398	9	Y	2180	2180	1			-0-
12	37200 X	21937	-0-	-15263	-0-	19565	3	2372	9	Y	2156	2156	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 428,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,253

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

01	59830 X	33034	-0-	-26796	-0-	26468	3	6566	9	Y	5969	5969	1			-0-
02	33835 X	33835	-0-	-0-	-0-	27268	3	6567	9	Y	5970	5970	1			-0-
03	41850 X	34012	-0-	-7838	-0-	27507	3	6505	9	Y	5914	5914	1			-0-
04	40500 X	31581	-0-	-8919	-0-	25679	3	5902	9	Y	5365	5365	1			-0-
05	41850 X	30732	-0-	-11118	-0-	25093	3	5639	9	Y	5126	5126	1			-0-
06	36240 X	27600	-0-	-8640	-0-	22659	3	4941	9	Y	4492	4492	1			-0-
07	37448 X	26981	-0-	-10467	-0-	22288	3	4693	9	Y	4266	4266	1			-0-
08	34007 X	24230	-0-	-9777	-0-	20101	3	4129	9	Y	3754	3754	1			-0-
09	31590 X	21564	-0-	-10026	-0-	17799	3	3765	9	Y	3423	3423	1			-0-
10	30721 X	21440	-0-	-9281	-0-	17890	3	3550	9	Y	3227	3227	1			-0-
11	22530 X	18758	-0-	-3772	-0-	15636	3	3122	9	Y	2838	2838	1			-0-
12	23281 X	19136	-0-	-4145	-0-	16001	3	3135	9	Y	2850	2850	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 322,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,194

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026 X	15943	-0-	-4083	-0-	15943	3			Y	-0-					-0-
02	13662 X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	3			Y	-0-					-0-
03	17329 X	14637	-0-	-2692	-0-	14637	3			Y	-0-					-0-
04	16770 X	13218	-0-	-3552	-0-	13218	3			Y	-0-					-0-
05	17329 X	12858	-0-	-4471	-0-	12858	3			Y	-0-					-0-
06	15420 X	12488	-0-	-2932	-0-	12488	3			Y	-0-					-0-
07	15128 X	12588	-0-	-2540	-0-	12588	3			Y	-0-					-0-
08	14632 X	11890	-0-	-2742	-0-	11890	3			Y	-0-					-0-
09	13230 X	10811	-0-	-2419	-0-	10811	3			Y	-0-					-0-
10	12896 X	10919	-0-	-1977	-0-	10919	3			Y	-0-					-0-
11	12480 X	10001	-0-	-2479	-0-	10001	3			Y	-0-					-0-
12	12586 X	9724	-0-	-2862	-0-	9724	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107663 X	66324	-0-	-41339	-0-	66324	3			Y	-0-					-0-
02	59269 X	59269	-0-	-0-	-0-	59269	3			Y	-0-					-0-
03	81282 X	60889	-0-	-20393	-0-	60889	3			Y	-0-					-0-
04	78660 X	54999	-0-	-23661	-0-	54999	3			Y	-0-					-0-
05	77407 X	55252	-0-	-22155	-0-	55252	3			Y	-0-					-0-
06	64170 X	50893	-0-	-13277	-0-	50893	3			Y	-0-					-0-
07	65627 X	50894	-0-	-14733	-0-	50894	3			Y	-0-					-0-
08	60884 X	48334	-0-	-12550	-0-	48334	3			Y	-0-					-0-
09	54990 X	45682	-0-	-9308	-0-	45682	3			Y	-0-					-0-
10	55242 X	44617	-0-	-10625	-0-	44617	3			Y	-0-					-0-
11	50880 X	41699	-0-	-9181	-0-	41699	3			Y	-0-					-0-
12	50902 X	41213	-0-	-9689	-0-	41213	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49972 X	26684	-0-	-23288	-0-	19931	3	6753	9	Y	6139	6139	1			-0-
02	14955 X	14955	-0-	-0-	-0-	11160	3	3795	9	Y	3450	3450	1			-0-
03	28768 X	434	-0-	-28334	-0-	329	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
04	27840 X	26885	-0-	-955	-0-	18633	3	8252	9	Y	7502	7502	1			-0-
05	28768 X	21470	-0-	-7298	-0-	15511	3	5959	9	Y	5417	5417	1			-0-
06	25830 X	18439	-0-	-7391	-0-	13265	3	5174	9	Y	4704	4704	1			-0-
07	27776 X	18173	-0-	-9603	-0-	12510	3	5663	9	Y	5148	5142	1	6	8	-0-
08	27776 X	15821	-0-	-11955	-0-	11211	3	4610	9	Y	4191	4191	1			-0-
09	26880 X	13813	-0-	-13067	-0-	9755	3	4058	9	Y	3689	3689	1			-0-
10	21483 X	12413	-0-	-9070	-0-	8716	3	3697	9	Y	3361	3361	1			-0-
11	12780 X	10906	-0-	-1874	-0-	7525	3	3381	9	Y	3074	3074	1			-0-
12	13206 X	10973	-0-	-2233	-0-	8293	3	2680	9	Y	2436	2436	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,206

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37200 X	25962	-0-	-11238	-0-	16747	3	9215	9	Y	8377	8377	1			-0-
02	10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	6975	3	3724	9	Y	3385	3385	1			-0-
03	18941 X	2310	-0-	-16631	-0-	1826	3	484	9	Y	440	440	1			-0-
04	18330 X	9106	-0-	-9224	-0-	6269	3	2837	9	Y	2579	2579	1			-0-
05	18941 X	11553	-0-	-7388	-0-	7828	3	3725	9	Y	3386	3386	1			-0-
06	18330 X	11269	-0-	-7061	-0-	7671	3	3598	9	Y	3271	3271	1			-0-
07	11842 X	10793	-0-	-1049	-0-	7349	3	3444	9	Y	3131	3131	1			-0-
08	11563 X	6886	-0-	-4677	-0-	4720	3	2166	9	Y	1969	1969	1			-0-
09	11280 X	4559	-0-	-6721	-0-	3158	3	1401	9	Y	1274	1274	1			-0-
10	11656 X	1203	-0-	-10453	-0-	776	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
11	9420 X	619	-0-	-8801	-0-	380	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
12	9734 X	559	-0-	-9175	-0-	380	3	179	9	Y	163	163	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,580

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

01	16120 X	14506	-0-	-1614	-0-	8819	3	5687	9	Y	5170	5170	1			-0-
02	11491 X	11491	-0-	-0-	-0-	6836	3	4655	9	Y	4232	4232	1			-0-
03	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	7112	3	4587	9	Y	4170	4170	1			-0-
04	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	6208	3	4070	9	Y	3700	3700	1			-0-
05	9052 X	8339	-0-	-713	-0-	5063	3	3276	9	Y	2978	2978	1			-0-
06	8760 X	6793	-0-	-1967	-0-	4001	3	2792	9	Y	2538	2538	1			-0-
07	9052 X	8212	-0-	-840	-0-	5214	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
08	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	6167	3	3363	9	Y	3057	3057	1			-0-
09	8760 X	6360	-0-	-2400	-0-	4041	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
10	8339 X	7000	-0-	-1339	-0-	4558	3	2442	9	Y	2220	2220	1			-0-
11	9210 X	5971	-0-	-3239	-0-	3847	3	2124	9	Y	1931	1931	1			-0-
12	9517 X	4232	-0-	-5285	-0-	2821	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,112

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

01	26020 X	26020	-0-	-0-	-0-	18346	3	7674	9	Y	6976	6976	1			-0-
02	42084 X	25877	-0-	-16207	-0-	18761	3	7116	9	Y	6469	6469	1			-0-
03	43431 X	31292	-0-	-12139	-0-	23028	3	8264	9	Y	7513	7513	1			-0-
04	36540 X	29416	-0-	-7124	-0-	21305	3	8111	9	Y	7374	7374	1			-0-
05	35805 X	24726	-0-	-11079	-0-	17506	3	7220	9	Y	6564	6564	1			-0-
06	30270 X	22629	-0-	-7641	-0-	16317	3	6312	9	Y	5738	5738	1			-0-
07	31279 X	21928	-0-	-9351	-0-	16439	3	5489	9	Y	4990	4990	1			-0-
08	31279 X	19615	-0-	-11664	-0-	14698	3	4917	9	Y	4470	4470	1			-0-
09	29430 X	18408	-0-	-11022	-0-	13806	3	4602	9	Y	4184	4184	1			-0-
10	24738 X	18497	-0-	-6241	-0-	13935	3	4562	9	Y	4147	4147	1			-0-
11	17490 X	16121	-0-	-1369	-0-	12169	3	3952	9	Y	3593	3593	1			-0-
*12	18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	14105	3	4277	9	Y	3888	3888	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,906

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55738 X	26818	-0-	-28920	-0-	19942	3	6876	9	Y	6251	6251	1			-0-
02	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	15725	3	5342	9	Y	4856	4856	1			-0-
03	31992 X	8401	-0-	-23591	-0-	5203	3	3198	9	Y	2907	2907	1			-0-
04	30960 X	19862	-0-	-11098	-0-	14430	3	5432	9	Y	4938	4938	1			-0-
05	31992 X	19942	-0-	-12050	-0-	15027	3	4915	9	Y	4468	4468	1			-0-
06	25950 X	19480	-0-	-6470	-0-	14333	3	5147	9	Y	4679	4679	1			-0-
07	23312 X	18657	-0-	-4655	-0-	14357	3	4300	9	Y	3909	3909	1			-0-
08	20522 X	17405	-0-	-3117	-0-	13533	3	3872	9	Y	3520	3520	1			-0-
09	19860 X	15713	-0-	-4147	-0-	12092	3	3621	9	Y	3292	3292	1			-0-
10	20119 X	15237	-0-	-4882	-0-	12168	3	3069	9	Y	2790	2790	1			-0-
11	15240 X	14061	-0-	-1179	-0-	10709	3	3352	9	Y	3047	3047	1			-0-
12	15748 X	14251	-0-	-1497	-0-	11284	3	2967	9	Y	2697	2697	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 210,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,354

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

01	38595 X	3584	-0-	-35011	-0-	3179	3	405	9	Y	368	368	1			-0-
02	17949 X	17949	-0-	-0-	-0-	15570	3	2379	9	Y	2163	2163	1			-0-
03	26846 X	23197	-0-	-3649	-0-	19972	3	3225	9	Y	2932	2932	1			-0-
04	25440 X	13111	-0-	-12329	-0-	11197	3	1914	9	Y	1740	1740	1			-0-
05	25203 X	18226	-0-	-6977	-0-	15663	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-
06	22440 X	19785	-0-	-2655	-0-	17004	3	2781	9	Y	2528	2528	1			-0-
07	23188 X	17671	-0-	-5517	-0-	15028	3	2643	9	Y	2403	2403	1			-0-
08	23188 X	18752	-0-	-4436	-0-	16123	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
09	19800 X	14297	-0-	-5503	-0-	12397	3	1900	9	Y	1727	1727	1			-0-
10	20460 X	12238	-0-	-8222	-0-	10722	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-
11	19800 X	10179	-0-	-9621	-0-	9057	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
12	18755 X	9329	-0-	-9426	-0-	8217	3	1112	9	Y	1011	1011	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,990

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

01	38409 X	15547	-0-	-22862	-0-	13520	3	2027	9	Y	1843	1843	1			-0-
02	15316 X	15316	-0-	-0-	-0-	13385	3	1931	9	Y	1755	1755	1			-0-
03	26288 X	21770	-0-	-4518	-0-	18800	3	2970	9	Y	2700	2700	1			-0-
04	25350 X	17736	-0-	-7614	-0-	15334	3	2402	9	Y	2184	2184	1			-0-
05	26195 X	16984	-0-	-9211	-0-	14505	3	2479	9	Y	2254	2254	1			-0-
06	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	18551	3	2528	9	Y	2298	2298	1			-0-
07	21762 X	17439	-0-	-4323	-0-	14985	3	2454	9	Y	2231	2231	1			-0-
08	21762 X	16198	-0-	-5564	-0-	13869	3	2329	9	Y	2117	2117	1			-0-
09	21090 X	12296	-0-	-8794	-0-	10676	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-
10	21793 X	13316	-0-	-8477	-0-	11563	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
11	17550 X	15399	-0-	-2151	-0-	13780	3	1619	9	Y	1472	1472	1			-0-
12	17453 X	15232	-0-	-2221	-0-	13630	3	1602	9	Y	1456	1456	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,377

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47213	X	31697	-0-	-15516	-0-	27081	3	4616	9	Y	4196	4196	1			-0-
02	38752	X	28757	-0-	-9995	-0-	25611	3	3146	9	Y	2860	2860	1			-0-
03	39463	X	26459	-0-	-13004	-0-	23244	3	3215	9	Y	2923	2923	1			-0-
04	32010	X	13121	-0-	-18889	-0-	11178	3	1943	9	Y	1766	1766	1			-0-
05	33077	X	19619	-0-	-13458	-0-	16792	3	2827	9	Y	2570	2570	1			-0-
06	30810	X	23658	-0-	-7152	-0-	20512	3	3146	9	Y	2860	2860	1			-0-
07	31837	X	24491	-0-	-7346	-0-	21354	3	3137	9	Y	2852	2852	1			-0-
08	26474	X	22659	-0-	-3815	-0-	19756	3	2903	9	Y	2639	2639	1			-0-
09	23670	X	19163	-0-	-4507	-0-	16707	3	2456	9	Y	2233	2233	1			-0-
10	24490	X	19515	-0-	-4975	-0-	17083	3	2432	9	Y	2211	2211	1			-0-
11	23220	X	19320	-0-	-3900	-0-	16960	3	2360	9	Y	2145	2145	1			-0-
12	23994	X	19388	-0-	-4606	-0-	17145	3	2243	9	Y	2039	2039	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,294

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	15227	-0-	-2939	-0-	15098	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
02	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11167	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
03	16771	X	12913	-0-	-3858	-0-	12794	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
04	15900	X	14116	-0-	-1784	-0-	13993	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
05	16430	X	13142	-0-	-3288	-0-	13046	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	14730	X	11701	-0-	-3029	-0-	11617	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
07	14601	X	11197	-0-	-3404	-0-	11117	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
08	14601	X	10664	-0-	-3937	-0-	10590	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
09	14130	X	9852	-0-	-4278	-0-	9784	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	13144	X	9722	-0-	-3422	-0-	9652	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
11	11700	X	8836	-0-	-2864	-0-	8766	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
12	11191	X	8872	-0-	-2319	-0-	8796	3	76	9	Y	69	69	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44640	X	25539	-0-	-19101	-0-	25323	3	216	9	Y	196	196	1			-0-
02	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	20708	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
03	27311	X	22764	-0-	-4547	-0-	22585	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
04	26430	X	20673	-0-	-5757	-0-	20528	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
05	27311	X	20153	-0-	-7158	-0-	20022	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
06	24720	X	18407	-0-	-6313	-0-	18296	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
07	23126	X	17780	-0-	-5346	-0-	17672	3	108	9	Y	98	97	1	1	8	-0-
08	22754	X	16262	-0-	-6492	-0-	16164	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
09	20670	X	15835	-0-	-4835	-0-	15705	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
10	20150	X	15914	-0-	-4236	-0-	15770	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
11	18420	X	14641	-0-	-3779	-0-	14428	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
12	17794	X	14114	-0-	-3680	-0-	14000	3	114	9	Y	104	104	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50344 X	39252	-0-	-11092	-0-	38407	3	845	9	N	768	768	1			-0-
02	32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	31605	3	708	9	N	644	644	1			-0-
03	35681 X	32057	-0-	-3624	-0-	31301	3	756	9	N	687	687	1			-0-
04	34530 X	28474	-0-	-6056	-0-	27836	3	638	9	N	580	580	1			-0-
05	35681 X	27927	-0-	-7754	-0-	27310	3	617	9	N	561	561	1			-0-
06	34530 X	25469	-0-	-9061	-0-	24924	3	545	9	N	495	495	1			-0-
07	35681 X	24815	-0-	-10866	-0-	24303	3	512	9	N	465	465	1			-0-
08	32054 X	22931	-0-	-9123	-0-	22463	3	468	9	N	425	425	1			-0-
09	28470 X	20597	-0-	-7873	-0-	20173	3	424	9	N	385	385	1			-0-
10	27931 X	19690	-0-	-8241	-0-	19257	3	433	9	N	394	394	1			-0-
11	25470 X	18493	-0-	-6977	-0-	18183	3	310	9	N	282	282	1			-0-
12	24800 X	19036	-0-	-5764	-0-	18581	3	455	9	N	414	414	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 311,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,100

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

01	15367 X	15367	-0-	-0-	-0-	10772	3	4595	9	Y	4177	4177	1			-0-
02	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	8601	3	3846	9	Y	3496	3496	1			-0-
03	12858 X	12858	-0-	-0-	-0-	9035	3	3823	9	Y	3475	3475	1			-0-
04	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	8584	3	3524	9	Y	3204	3204	1			-0-
05	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	8532	3	3435	9	Y	3123	3123	1			-0-
06	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	7710	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
07	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	8498	3	3212	9	Y	2920	2920	1			-0-
08	10540 X	7858	-0-	-2682	-0-	5740	3	2118	9	Y	1925	1925	1			-0-
09	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	9179	3	3552	9	Y	3229	3229	1			-0-
10	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	8436	3	2949	9	Y	2681	2681	1			-0-
11	11340 X	11203	-0-	-137	-0-	8213	3	2990	9	Y	2718	2718	1			-0-
12	13144 X	10489	-0-	-2655	-0-	7798	3	2691	9	Y	2446	2446	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,119

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

01	80879 X	58950	-0-	-21929	-0-	58950	3			Y	-0-					-0-
02	48359 X	48359	-0-	-0-	-0-	48359	3			Y	-0-					-0-
03	72447 X	52487	-0-	-19960	-0-	52487	3			Y	-0-					-0-
04	65820 X	47688	-0-	-18132	-0-	47688	3			Y	-0-					-0-
05	61752 X	54626	-0-	-7126	-0-	54626	3			Y	-0-					-0-
06	57060 X	47215	-0-	-9845	-0-	47215	3			Y	-0-					-0-
07	53537 X	44264	-0-	-9273	-0-	44264	3			Y	-0-					-0-
08	54622 X	40256	-0-	-14366	-0-	40256	3			Y	-0-					-0-
09	52860 X	36177	-0-	-16683	-0-	36177	3			Y	-0-					-0-
10	54622 X	34467	-0-	-20155	-0-	34467	3			Y	-0-					-0-
11	44940 X	29476	-0-	-15464	-0-	29476	3			Y	-0-					-0-
12	44268 X	26384	-0-	-17884	-0-	26384	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	13711	-0-	-4331	-0-	12908	3	803	9	Y	730	730	1			-0-
02	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11041	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
03	18042	X	11997	-0-	-6045	-0-	11302	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
04	15780	X	11376	-0-	-4404	-0-	10739	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
05	16306	X	11189	-0-	-5117	-0-	10589	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
06	13260	X	10164	-0-	-3096	-0-	9629	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
07	12989	X	11289	-0-	-1700	-0-	10655	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
08	11997	X	10492	-0-	-1505	-0-	9748	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	11370	X	9172	-0-	-2198	-0-	8498	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
10	11284	X	9036	-0-	-2248	-0-	8537	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
11	10920	X	8738	-0-	-2182	-0-	8278	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
12	11284	X	8622	-0-	-2662	-0-	8176	3	446	9	Y	405	405	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,731

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48050	X	17380	-0-	-30670	-0-	15542	3	1838	9	Y	1671	1671	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	32606	-0-	32606	32606	28210	3	4396	9	Y	3996	3996	1			-0-
04	0	W	29567	-0-	29567	62173	26079	3	3488	9	Y	3171	3171	1			-0-
05	89050	X	26877	-0-	-62173	-0-	23888	3	2989	9	Y	2717	2717	1			-0-
06	31560	X	24014	-0-	-7546	-0-	21425	3	2589	9	Y	2354	2354	1			-0-
07	32612	X	23203	-0-	-9409	-0-	20776	3	2427	9	Y	2206	2206	1			-0-
08	32612	X	20695	-0-	-11917	-0-	18591	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
09	29580	X	19269	-0-	-10311	-0-	17357	3	1912	9	Y	1738	1738	1			-0-
10	26877	X	19991	-0-	-6886	-0-	18159	3	1832	9	Y	1665	1665	1			-0-
11	21030	X	17825	-0-	-3205	-0-	16160	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-
12	21731	X	17084	-0-	-4647	-0-	15472	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,410

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73222	X	11935	-0-	-61287	-0-	10498	3	1437	9	Y	1306	1306	1			-0-
02	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	10391	3	1901	9	Y	1728	1728	1			-0-
03	54870	X	30153	-0-	-24717	-0-	25551	3	4602	9	Y	4184	4184	1			-0-
04	53100	X	40573	-0-	-12527	-0-	34693	3	5880	9	Y	5345	5345	1			-0-
05	52514	X	36922	-0-	-15592	-0-	31690	3	5232	9	Y	4756	4756	1			-0-
06	34745	X	34745	-0-	-0-	-0-	30094	3	4651	9	Y	4228	4228	1			-0-
07	41912	X	34189	-0-	-7723	-0-	29737	3	4452	9	Y	4047	4047	1			-0-
08	41912	X	31392	-0-	-10520	-0-	27417	3	3975	9	Y	3614	3614	1			-0-
09	40560	X	26267	-0-	-14293	-0-	22921	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-
10	36921	X	26222	-0-	-10699	-0-	22871	3	3351	9	Y	3046	3046	1			-0-
11	30630	X	25829	-0-	-4801	-0-	22621	3	3208	9	Y	2916	2916	1			-0-
12	31651	X	25761	-0-	-5890	-0-	22536	3	3225	9	Y	2932	2932	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,144

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41726	X	23131	-0-	-18595	-0-	17251	3	5880	9	Y	5345	5345	1			-0-
02	21463	X	21463	-0-	-0-	-0-	15652	3	5811	9	Y	5283	5283	1			-0-
03	31298	X	31298	-0-	-0-	-0-	23539	3	7759	9	Y	7054	7054	1			-0-
04	23550	X	21704	-0-	-1846	-0-	16032	3	5672	9	Y	5156	5156	1			-0-
05	24335	X	22081	-0-	-2254	-0-	15032	3	7049	9	Y	6408	6408	1			-0-
06	23550	X	18990	-0-	-4560	-0-	14107	3	4883	9	Y	4439	4439	1			-0-
07	24335	X	18456	-0-	-5879	-0-	13773	3	4683	9	Y	4257	4257	1			-0-
08	24335	X	17193	-0-	-7142	-0-	12869	3	4324	9	Y	3931	3931	1			-0-
09	21690	X	15176	-0-	-6514	-0-	11491	3	3685	9	Y	3350	3350	1			-0-
10	22072	X	14897	-0-	-7175	-0-	11201	3	3696	9	Y	3360	3360	1			-0-
11	14010	X	13680	-0-	-330	-0-	10305	3	3375	9	Y	3068	3068	1			-0-
12	14477	X	13723	-0-	-754	-0-	10491	3	3232	9	Y	2938	2938	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,589

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47802	X	26691	-0-	-21111	-0-	19684	3	7007	9	Y	6370	6370	1			-0-
02	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	17322	3	6196	9	Y	5633	5633	1			-0-
03	0	W	21648	-0-	21648	21648	15871	3	5777	9	Y	5252	5252	1			-0-
04	0	W	20447	-0-	20447	42095	15003	3	5444	9	Y	4949	4949	1			-0-
05	61060	X	18965	-0-	-42095	-0-	13906	3	5059	9	Y	4599	4599	1			-0-
06	20070	X	17620	-0-	-2450	-0-	13007	3	4613	9	Y	4194	4194	1			-0-
07	20739	X	17735	-0-	-3004	-0-	13102	3	4633	9	Y	4212	4212	1			-0-
08	20739	X	16311	-0-	-4428	-0-	12070	3	4241	9	Y	3855	3855	1			-0-
09	20070	X	15636	-0-	-4434	-0-	11643	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-
10	18972	X	14668	-0-	-4304	-0-	10933	3	3735	9	Y	3395	3395	1			-0-
11	14160	X	12181	-0-	-1979	-0-	8907	3	3274	9	Y	2976	2976	1			-0-
12	14632	X	13424	-0-	-1208	-0-	9955	3	3469	9	Y	3154	3154	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,219

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	10858	-0-	-10966	-0-	9360	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	7434	3	1196	9	Y	1087	1087	1			-0-
03	12865	X	8597	-0-	-4268	-0-	7410	3	1187	9	Y	1079	1079	1			-0-
04	12450	X	8350	-0-	-4100	-0-	7175	3	1175	9	Y	1068	1068	1			-0-
05	12865	X	8103	-0-	-4762	-0-	6978	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-
06	10500	X	7356	-0-	-3144	-0-	6343	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
07	9548	X	7228	-0-	-2320	-0-	6234	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
08	8618	X	6575	-0-	-2043	-0-	5650	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
09	8340	X	5666	-0-	-2674	-0-	4841	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
10	8091	X	7711	-0-	-380	-0-	6702	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-
11	7350	X	5989	-0-	-1361	-0-	5194	3	795	9	Y	723	723	1			-0-
12	7223	X	4659	-0-	-2564	-0-	4018	3	641	9	Y	583	583	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,258

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	29191	-0-	29191	418854	17744	3	11447	9	Y	10406	10406	1			-0-
02	0	W	27948	-0-	27948	446802	17412	3	10536	9	Y	9578	9578	1			-0-
03	0	W	30381	-0-	30381	477183	19198	3	11183	9	Y	10166	10166	1			-0-
04	0	W	25469	-0-	25469	502652	16241	3	9228	9	Y	8389	8389	1			-0-
05	0	W	23421	-0-	23421	526073	14970	3	8451	9	Y	7683	7683	1			-0-
06	0	W	18558	-0-	18558	544631	12021	3	6537	9	Y	5943	5943	1			-0-
07	0	W	18865	-0-	18865	563496	12072	3	6793	9	Y	6175	6175	1			-0-
08	0	W	16954	-0-	16954	580450	10871	3	6083	9	Y	5530	5530	1			-0-
09	0	W	15142	-0-	15142	595592	10020	3	5122	9	Y	4656	4656	1			-0-
10	0	W	16381	-0-	16381	611973	10974	3	5407	9	Y	4915	4915	1			-0-
11	0	W	17328	-0-	17328	629301	11539	3	5789	9	Y	5263	5263	1			-0-
12	0	W	12099	-0-	12099	641400	8184	3	3915	9	Y	3559	3559	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,263

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

01	44857	X	25126	-0-	-19731	-0-	22498	3	2628	9	Y	2389	2389	1			-0-
02	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	18000	3	2208	9	Y	2007	2007	1			-0-
03	31403	X	22906	-0-	-8497	-0-	20599	3	2307	9	Y	2097	2097	1			-0-
04	28920	X	19308	-0-	-9612	-0-	17394	3	1914	9	Y	1740	1740	1			-0-
05	27497	X	17641	-0-	-9856	-0-	15910	3	1731	9	Y	1574	1574	1			-0-
06	24330	X	16173	-0-	-8157	-0-	14574	3	1599	9	Y	1454	1454	1			-0-
07	22909	X	15343	-0-	-7566	-0-	13849	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
08	22909	X	14418	-0-	-8491	-0-	13011	3	1407	9	Y	1279	1279	1			-0-
09	19320	X	13232	-0-	-6088	-0-	11942	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
10	17639	X	13876	-0-	-3763	-0-	12603	3	1273	9	Y	1157	1157	1			-0-
11	16170	X	12717	-0-	-3453	-0-	11527	3	1190	9	Y	1082	1082	1			-0-
12	15345	X	12552	-0-	-2793	-0-	11334	3	1218	9	Y	1107	1107	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,417

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

01	54746	X	36044	-0-	-18702	-0-	31312	3	4732	9	Y	4302	4302	1			-0-
02	29363	X	29363	-0-	-0-	-0-	25427	3	3936	9	Y	3578	3578	1			-0-
03	38223	X	31158	-0-	-7065	-0-	26932	3	4226	9	Y	3842	3842	1			-0-
04	36990	X	28340	-0-	-8650	-0-	24420	3	3920	9	Y	3564	3564	1			-0-
05	38223	X	28160	-0-	-10063	-0-	24037	3	4123	9	Y	3748	3748	1			-0-
06	34890	X	25610	-0-	-9280	-0-	22504	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
07	32519	X	25332	-0-	-7187	-0-	22319	3	3013	9	Y	2739	2739	1			-0-
08	31155	X	22737	-0-	-8418	-0-	20045	3	2692	9	Y	2447	2447	1			-0-
09	28350	X	18684	-0-	-9666	-0-	16532	3	2152	9	Y	1956	1956	1			-0-
10	28148	X	18612	-0-	-9536	-0-	16604	3	2008	9	Y	1825	1825	1			-0-
11	22110	X	19428	-0-	-2682	-0-	17314	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-
12	22847	X	20001	-0-	-2846	-0-	17750	3	2251	9	Y	2046	2046	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,793

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62775	X	52059	-0-	-10716	-0-	36612	3	15447	9	Y	14043	14043	1			-0-
02	45563	X	45563	-0-	-0-	-0-	32308	3	13255	9	Y	12050	12050	1			-0-
03	53599	X	41251	-0-	-12348	-0-	29134	3	12117	9	Y	11015	11015	1			-0-
04	51870	X	40686	-0-	-11184	-0-	28869	3	11817	9	Y	10743	10743	1			-0-
05	53599	X	42738	-0-	-10861	-0-	30590	3	12148	9	Y	11044	11044	1			-0-
06	50370	X	34695	-0-	-15675	-0-	24935	3	9760	9	Y	8873	8873	1			-0-
07	50437	X	34760	-0-	-15677	-0-	25144	3	9616	9	Y	8742	8742	1			-0-
08	42749	X	31155	-0-	-11594	-0-	22722	3	8433	9	Y	7666	7666	1			-0-
09	41370	X	27876	-0-	-13494	-0-	20493	3	7383	9	Y	6712	6712	1			-0-
10	42749	X	26620	-0-	-16129	-0-	19633	3	6987	9	Y	6352	6352	1			-0-
11	30480	X	21978	-0-	-8502	-0-	16171	3	5807	9	Y	5279	5279	1			-0-
12	31496	X	21793	-0-	-9703	-0-	16131	3	5662	9	Y	5147	5147	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 421,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,666

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	25023	-0-	-16238	-0-	23816	3	1207	9	Y	1097	1097	1			-0-
02	34468	X	20640	-0-	-13828	-0-	19836	3	804	9	Y	731	731	1			-0-
03	34658	X	21206	-0-	-13452	-0-	20304	3	902	9	Y	820	820	1			-0-
04	30180	X	18464	-0-	-11716	-0-	17714	3	750	9	Y	682	682	1			-0-
05	26660	X	17998	-0-	-8662	-0-	17180	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
06	24210	X	15821	-0-	-8389	-0-	15153	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
07	22847	X	17239	-0-	-5608	-0-	16544	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
08	21204	X	14982	-0-	-6222	-0-	14352	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
09	18450	X	13551	-0-	-4899	-0-	13081	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
10	18011	X	14090	-0-	-3921	-0-	13653	3	437	9	Y	397	397	1			-0-
11	16680	X	12221	-0-	-4459	-0-	11795	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
12	17236	X	11121	-0-	-6115	-0-	10715	3	406	9	Y	369	369	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,466

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73718	X	33145	-0-	-40573	-0-	33145	3			Y	-0-					-0-
02	55804	X	27074	-0-	-28730	-0-	27074	3			Y	-0-					-0-
03	0	W	27352	-0-	27352	27352	27352	3			Y	-0-					-0-
04	0	W	24596	-0-	24596	51948	24596	3			Y	-0-					-0-
05	75745	X	23797	-0-	-51948	-0-	23797	3			Y	-0-					-0-
06	32070	X	22746	-0-	-9324	-0-	22746	3			Y	-0-					-0-
07	29977	X	21910	-0-	-8067	-0-	21910	3			Y	-0-					-0-
08	27342	X	20497	-0-	-6845	-0-	20497	3			Y	-0-					-0-
09	24600	X	18615	-0-	-5985	-0-	18615	3			Y	-0-					-0-
10	23808	X	18054	-0-	-5754	-0-	18054	3			Y	-0-					-0-
11	22380	X	16091	-0-	-6289	-0-	16091	3			Y	-0-					-0-
12	21917	X	16220	-0-	-5697	-0-	16220	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76105 X	56907	-0-	-19198	-0-	49018	3	7889	9	Y	7172	7172	1			-0-
02	68740 X	49572	-0-	-19168	-0-	42743	3	6829	9	Y	6208	6208	1			-0-
03	76105 X	51049	-0-	-25056	-0-	44157	3	6892	9	Y	6265	6265	1			-0-
04	69030 X	47438	-0-	-21592	-0-	41301	3	6137	9	Y	5579	5579	1			-0-
05	61163 X	45000	-0-	-16163	-0-	39340	3	5660	9	Y	5145	5145	1			-0-
06	55080 X	39697	-0-	-15383	-0-	34795	3	4902	9	Y	4456	4456	1			-0-
07	54870 X	36383	-0-	-18487	-0-	31942	3	4441	9	Y	4037	4037	1			-0-
08	51057 X	31940	-0-	-19117	-0-	28058	3	3882	9	Y	3529	3529	1			-0-
09	47430 X	30138	-0-	-17292	-0-	26541	3	3597	9	Y	3270	3270	1			-0-
10	45012 X	29338	-0-	-15674	-0-	26038	3	3300	9	Y	3000	3000	1			-0-
11	32640 X	26026	-0-	-6614	-0-	23389	3	2637	9	Y	2397	2397	1			-0-
12	33728 X	25367	-0-	-8361	-0-	22374	3	2993	9	Y	2721	2721	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 468,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,779

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

01	74369 X	51803	-0-	-22566	-0-	44636	3	7167	9	Y	6515	6515	1			-0-
02	67172 X	43981	-0-	-23191	-0-	37896	3	6085	9	Y	5532	5532	1			-0-
03	74369 X	44693	-0-	-29676	-0-	38732	3	5961	9	Y	5419	5419	1			-0-
04	64710 X	40675	-0-	-24035	-0-	35465	3	5210	9	Y	4736	4736	1			-0-
05	59644 X	38357	-0-	-21287	-0-	33582	3	4775	9	Y	4341	4341	1			-0-
06	50130 X	33350	-0-	-16780	-0-	29285	3	4065	9	Y	3695	3695	1			-0-
07	48701 X	33353	-0-	-15348	-0-	29473	3	3880	9	Y	3527	3527	1			-0-
08	44702 X	28345	-0-	-16357	-0-	25042	3	3303	9	Y	3003	3003	1			-0-
09	40680 X	26840	-0-	-13840	-0-	23487	3	3353	9	Y	3048	3048	1			-0-
10	38347 X	26264	-0-	-12083	-0-	23330	3	2934	9	Y	2667	2667	1			-0-
11	29970 X	23850	-0-	-6120	-0-	21193	3	2657	9	Y	2415	2415	1			-0-
12	30969 X	22947	-0-	-8022	-0-	20285	3	2662	9	Y	2420	2420	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 414,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,318

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

01	58807 X	38374	-0-	-20433	-0-	26697	3	11677	9	Y	10615	10615	1			-0-
02	51212 X	30374	-0-	-20838	-0-	20804	3	9570	9	Y	8700	8700	1			-0-
03	49724 X	31445	-0-	-18279	-0-	21635	3	9810	9	Y	8918	8918	1			-0-
04	48120 X	35687	-0-	-12433	-0-	25300	3	10387	9	Y	9443	9443	1			-0-
05	49724 X	36554	-0-	-13170	-0-	26245	3	10309	9	Y	9372	9372	1			-0-
06	37140 X	32195	-0-	-4945	-0-	23365	3	8830	9	Y	8027	8027	1			-0-
07	36890 X	29261	-0-	-7629	-0-	21340	3	7921	9	Y	7201	7201	1			-0-
08	36890 X	25892	-0-	-10998	-0-	18895	3	6997	9	Y	6361	6361	1			-0-
09	35700 X	22073	-0-	-13627	-0-	16056	3	6017	9	Y	5470	5470	1			-0-
10	36549 X	20728	-0-	-15821	-0-	15055	3	5673	9	Y	5157	5157	1			-0-
11	21690 X	17111	-0-	-4579	-0-	12419	3	4692	9	Y	4265	4265	1			-0-
12	22413 X	17282	-0-	-5131	-0-	12556	3	4726	9	Y	4296	4296	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 87,825

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	11377	-0-	-7471	-0-	7971	3	3406	9	Y	3096	3096	1			-0-
02	14812	X	9452	-0-	-5360	-0-	6643	3	2809	9	Y	2554	2554	1			-0-
03	0	W	9703	-0-	9703	9703	6873	3	2830	9	Y	2573	2573	1			-0-
04	0	W	8727	-0-	8727	18430	6099	3	2628	9	Y	2389	2389	1			-0-
05	0	W	8302	-0-	8302	26732	5832	3	2470	9	Y	2245	2245	1			-0-
06	34259	X	7527	-0-	-26732	-0-	5299	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-
07	10478	X	7139	-0-	-3339	-0-	5038	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
08	9703	X	4764	-0-	-4939	-0-	3261	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
09	8730	X	7188	-0-	-1542	-0-	5043	3	2145	9	Y	1950	1950	1			-0-
10	8308	X	5259	-0-	-3049	-0-	3722	3	1537	9	Y	1397	1397	1			-0-
11	7530	X	5328	-0-	-2202	-0-	3850	3	1478	9	Y	1344	1344	1			-0-
12	7440	X	3955	-0-	-3485	-0-	2913	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,796

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

01	84475	X	29012	-0-	-55463	-0-	25832	3	3180	9	Y	2891	2891	1			-0-
02	72576	X	20846	-0-	-51730	-0-	18268	3	2578	9	Y	2344	2344	1			-0-
03	72943	X	55096	-0-	-17847	-0-	48564	3	6532	9	Y	5938	5938	1			-0-
04	64350	X	49710	-0-	-14640	-0-	44431	3	5279	9	Y	4799	4799	1			-0-
05	64883	X	46291	-0-	-18592	-0-	41705	3	4586	9	Y	4169	4169	1			-0-
06	53310	X	41649	-0-	-11661	-0-	37560	3	4089	9	Y	3717	3717	1			-0-
07	55087	X	40170	-0-	-14917	-0-	36341	3	3829	9	Y	3481	3481	1			-0-
08	55087	X	36183	-0-	-18904	-0-	32784	3	3399	9	Y	3090	3090	1			-0-
09	49710	X	33732	-0-	-15978	-0-	30602	3	3130	9	Y	2845	2845	1			-0-
10	46283	X	33930	-0-	-12353	-0-	30987	3	2943	9	Y	2675	2675	1			-0-
11	36300	X	30563	-0-	-5737	-0-	27914	3	2649	9	Y	2408	2408	1			-0-
12	37510	X	30330	-0-	-7180	-0-	27683	3	2647	9	Y	2406	2406	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 447,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,763

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

01	42754	X	42754	-0-	-0-	-0-	39703	3	3051	9	N	2774	2774	1			-0-
02	56840	X	36909	-0-	-19931	-0-	34373	3	2536	9	N	2305	2305	1			-0-
03	60481	X	38292	-0-	-22189	-0-	35585	3	2707	9	N	2461	2461	1			-0-
04	48510	X	33186	-0-	-15324	-0-	30862	3	2324	9	N	2113	2113	1			-0-
05	47647	X	32639	-0-	-15008	-0-	30363	3	2276	9	N	2069	2069	1			-0-
06	41370	X	28938	-0-	-12432	-0-	26897	3	2041	9	N	1855	1855	1			-0-
07	40858	X	28065	-0-	-12793	-0-	26093	3	1972	9	N	1793	1793	1			-0-
08	38285	X	26045	-0-	-12240	-0-	24242	3	1803	9	N	1639	1639	1			-0-
09	33180	X	24802	-0-	-8378	-0-	23211	3	1591	9	N	1446	1446	1			-0-
10	32643	X	25022	-0-	-7621	-0-	23546	3	1476	9	N	1342	1342	1			-0-
11	26850	X	23095	-0-	-3755	-0-	21747	3	1348	9	N	1225	1225	1			-0-
12	27745	X	22265	-0-	-5480	-0-	20974	3	1291	9	N	1174	1174	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 362,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,196

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73346 X	53349	-0-	-19997	-0-	42534	3	10815	9	Y	9832	9832	1			-0-
02	66248 X	50430	-0-	-15818	-0-	40732	3	9698	9	Y	8816	8816	1			-0-
03	64697 X	49298	-0-	-15399	-0-	40265	3	9033	9	Y	8212	8212	1			-0-
04	60060 X	50577	-0-	-9483	-0-	41622	3	8955	9	Y	8141	8141	1			-0-
05	56823 X	47960	-0-	-8863	-0-	39533	3	8427	9	Y	7661	7661	1			-0-
06	54030 X	41544	-0-	-12486	-0-	34336	3	7208	9	Y	6553	6553	1			-0-
07	55831 X	39431	-0-	-16400	-0-	32717	3	6714	9	Y	6104	6104	1			-0-
08	52266 X	36841	-0-	-15425	-0-	30695	3	6146	9	Y	5587	5587	1			-0-
09	50580 X	32775	-0-	-17805	-0-	27363	3	5412	9	Y	4920	4920	1			-0-
10	47957 X	31602	-0-	-16355	-0-	26422	3	5180	9	Y	4709	4709	1			-0-
11	33120 X	28151	-0-	-4969	-0-	23528	3	4623	9	Y	4203	4203	1			-0-
12	34224 X	27296	-0-	-6928	-0-	22621	3	4675	9	Y	4250	4250	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 489,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,988

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

01	38316 X	13546	-0-	-24770	-0-	12953	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
02	28924 X	11962	-0-	-16962	-0-	11508	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
03	28582 X	13245	-0-	-15337	-0-	12768	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
04	20130 X	11398	-0-	-8732	-0-	10974	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
05	18321 X	9751	-0-	-8570	-0-	9413	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
06	13110 X	8770	-0-	-4340	-0-	8477	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
07	13237 X	8168	-0-	-5069	-0-	7909	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
08	13237 X	7370	-0-	-5867	-0-	7142	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
09	11400 X	7728	-0-	-3672	-0-	7477	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
10	9765 X	7894	-0-	-1871	-0-	7637	3	257	9	Y	234	234	1			-0-
11	8760 X	7199	-0-	-1561	-0-	6948	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
12	8153 X	7562	-0-	-591	-0-	7318	3	244	9	Y	222	222	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,698

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

01	51739 X	28820	-0-	-22919	-0-	19199	3	9621	9	Y	8746	8746	1			-0-
02	34888 X	24125	-0-	-10763	-0-	16234	3	7891	9	Y	7174	7174	1			-0-
03	0 W	25768	-0-	25768	25768	17244	3	8524	9	Y	7749	7749	1			-0-
04	0 W	24108	-0-	24108	49876	16181	3	7927	9	Y	7206	7206	1			-0-
05	77419 X	27543	-0-	-49876	-0-	17708	3	9835	9	Y	8941	8941	1			-0-
06	27900 X	25199	-0-	-2701	-0-	16324	3	8875	9	Y	8068	8068	1			-0-
07	26722 X	23192	-0-	-3530	-0-	15474	3	7718	9	Y	7016	7016	1			-0-
08	34051 X	34051	-0-	-0-	-0-	23440	3	10611	9	Y	9646	9646	1			-0-
09	33739 X	33739	-0-	-0-	-0-	23836	3	9903	9	Y	9003	9003	1			-0-
10	30087 X	30087	-0-	-0-	-0-	21302	3	8785	9	Y	7986	7986	1			-0-
11	31410 X	23874	-0-	-7536	-0-	16827	3	7047	9	Y	6406	6406	1			-0-
12	32457 X	23620	-0-	-8837	-0-	16580	3	7040	9	Y	6400	6400	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 324,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,341

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51677	X	34626	-0-	-17051	-0-	27527	3	7099	9	Y	6454	6454	1			-0-
02	54961	X	54961	-0-	-0-	-0-	43926	3	11035	9	Y	10032	10032	1			-0-
03	63693	X	63693	-0-	-0-	-0-	51259	3	12434	9	Y	11304	11304	1			-0-
04	58479	X	58479	-0-	-0-	-0-	47275	3	11204	9	Y	10185	10185	1			-0-
05	57952	X	57952	-0-	-0-	-0-	47053	3	10899	9	Y	9908	9908	1			-0-
06	53944	X	53944	-0-	-0-	-0-	43955	3	9989	9	Y	9081	9081	1			-0-
07	56055	X	56055	-0-	-0-	-0-	46020	3	10035	9	Y	9123	9123	1			-0-
08	51677	X	47979	-0-	-3698	-0-	39450	3	8529	9	Y	7754	7754	1			-0-
09	50010	X	44661	-0-	-5349	-0-	36830	3	7831	9	Y	7119	7119	1			-0-
10	51677	X	43564	-0-	-8113	-0-	36461	3	7103	9	Y	6457	6457	1			-0-
11	48810	X	38073	-0-	-10737	-0-	31880	3	6193	9	Y	5630	5630	1			-0-
12	50437	X	37333	-0-	-13104	-0-	31266	3	6067	9	Y	5515	5515	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 591,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,562

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90985	X	68249	-0-	-22736	-0-	56071	3	12178	9	Y	11071	11071	1			-0-
02	70392	X	56553	-0-	-13839	-0-	46357	3	10196	9	Y	9269	9269	1			-0-
03	72974	X	60084	-0-	-12890	-0-	49257	3	10827	9	Y	9843	9843	1			-0-
04	68370	X	58234	-0-	-10136	-0-	47796	3	10438	9	Y	9489	9489	1			-0-
05	68262	X	65133	-0-	-3129	-0-	53595	3	11538	9	Y	10489	10489	1			-0-
06	66060	X	54540	-0-	-11520	-0-	44920	3	9620	9	Y	8745	8745	1			-0-
07	62620	X	51481	-0-	-11139	-0-	42338	3	9143	9	Y	8312	8312	1			-0-
08	65131	X	48499	-0-	-16632	-0-	39863	3	8636	9	Y	7851	7851	1			-0-
09	63030	X	44799	-0-	-18231	-0-	36946	3	7853	9	Y	7139	7139	1			-0-
10	65131	X	44779	-0-	-20352	-0-	36770	3	8009	9	Y	7281	7281	1			-0-
11	42060	X	41351	-0-	-709	-0-	33878	3	7473	9	Y	6794	6794	1			-0-
12	43462	X	41298	-0-	-2164	-0-	34014	3	7284	9	Y	6622	6622	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 635,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,905

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	25542	-0-	-9953	-0-	24783	3	759	9	Y	690	690	1			-0-
02	28448	X	26681	-0-	-1767	-0-	26095	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
03	29946	X	26201	-0-	-3745	-0-	25555	3	646	9	Y	587	587	1			-0-
04	27600	X	18825	-0-	-8775	-0-	18082	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
05	29543	X	22088	-0-	-7455	-0-	21473	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
06	28590	X	19554	-0-	-9036	-0-	19096	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
07	29543	X	20521	-0-	-9022	-0-	20018	3	503	9	Y	457	454	1	3	8	-0-
08	26195	X	17793	-0-	-8402	-0-	17373	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
09	21390	X	17825	-0-	-3565	-0-	17480	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
10	22103	X	15042	-0-	-7061	-0-	14732	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
11	19860	X	12310	-0-	-7550	-0-	12078	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
12	20522	X	14498	-0-	-6024	-0-	14254	3	244	9	Y	222	222	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,328

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58807	X	20108	-0-	-38699	-0-	13786	3	6322	9	Y	5747	5747	1			-0-
02	53116	X	18227	-0-	-34889	-0-	13577	3	4650	9	Y	4227	4227	1			-0-
03	58807	X	18720	-0-	-40087	-0-	13466	3	5254	9	Y	4776	4776	1			-0-
04	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	13027	3	5121	9	Y	4655	4655	1			-0-
05	25079	X	16461	-0-	-8618	-0-	11841	3	4620	9	Y	4200	4200	1			-0-
06	19530	X	14909	-0-	-4621	-0-	10789	3	4120	9	Y	3745	3745	1			-0-
07	20181	X	14130	-0-	-6051	-0-	10122	3	4008	9	Y	3644	3644	1			-0-
08	18755	X	13616	-0-	-5139	-0-	9808	3	3808	9	Y	3462	3462	1			-0-
09	18150	X	12312	-0-	-5838	-0-	8943	3	3369	9	Y	3063	3063	1			-0-
10	16461	X	13218	-0-	-3243	-0-	9700	3	3518	9	Y	3198	3198	1			-0-
11	11310	X	10531	-0-	-779	-0-	7833	3	2698	9	Y	2453	2453	1			-0-
*12	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	8899	3	3114	9	Y	2831	2831	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,001

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76973	X	38104	-0-	-38869	-0-	26176	3	11928	9	Y	10844	10844	1			-0-
02	69524	X	39429	-0-	-30095	-0-	28220	3	11209	9	Y	10190	10190	1			-0-
03	42977	X	42977	-0-	-0-	-0-	30023	3	12954	9	Y	11776	11776	1			-0-
04	64410	X	44202	-0-	-20208	-0-	31633	3	12569	9	Y	11426	11426	1			-0-
05	58156	X	36991	-0-	-21165	-0-	26535	3	10456	9	Y	9505	9505	1			-0-
06	42240	X	33001	-0-	-9239	-0-	23576	3	9425	9	Y	8568	8568	1			-0-
07	45663	X	29726	-0-	-15937	-0-	21260	3	8466	9	Y	7696	7696	1			-0-
08	45663	X	26502	-0-	-19161	-0-	18966	3	7536	9	Y	6851	6851	1			-0-
09	44190	X	22853	-0-	-21337	-0-	16471	3	6382	9	Y	5802	5802	1			-0-
10	36983	X	23420	-0-	-13563	-0-	16934	3	6486	9	Y	5896	5896	1			-0-
11	21930	X	17915	-0-	-4015	-0-	12722	3	5193	9	Y	4721	4721	1			-0-
12	22661	X	18113	-0-	-4548	-0-	13108	3	5005	9	Y	4550	4550	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 373,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,825

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441556	X	79618	-0-	-361938	-0-	60259	3	19359	9	Y	17599	17599	1			-0-
02	70084	X	67648	-0-	-2436	-0-	51480	3	16168	9	Y	14698	14698	1			-0-
03	77593	X	63101	-0-	-14492	-0-	47722	3	15379	9	Y	13981	13981	1			-0-
04	75090	X	55162	-0-	-19928	-0-	42415	3	12747	9	Y	11588	11588	1			-0-
05	77593	X	54627	-0-	-22966	-0-	42424	3	12203	9	Y	11094	11094	1			-0-
06	75090	X	46241	-0-	-28849	-0-	35848	3	10393	9	Y	9448	9448	1			-0-
07	74896	X	53814	-0-	-21082	-0-	42213	3	11601	9	Y	10546	10546	1			-0-
08	63116	X	48582	-0-	-14534	-0-	38332	3	10250	9	Y	9318	9318	1			-0-
09	55170	X	41287	-0-	-13883	-0-	32489	3	8798	9	Y	7998	7998	1			-0-
10	54622	X	39704	-0-	-14918	-0-	31655	3	8049	9	Y	7317	7317	1			-0-
11	52080	X	34451	-0-	-17629	-0-	27255	3	7196	9	Y	6542	6542	1			-0-
12	53816	X	33879	-0-	-19937	-0-	27025	3	6854	9	Y	6231	6231	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 618,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,360

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86278	X	86278	-0-	-0-	-0-	66354	3	19924	9	Y	18113	18113	1			-0-
02	76832	X	72951	-0-	-3881	-0-	55840	3	17111	9	Y	15555	15555	1			-0-
03	85064	X	67486	-0-	-17578	-0-	51408	3	16078	9	Y	14616	14616	1			-0-
04	82320	X	62002	-0-	-20318	-0-	47287	3	14715	9	Y	13377	13377	1			-0-
05	85064	X	72092	-0-	-12972	-0-	56396	3	15696	9	Y	14269	14269	1			-0-
06	82320	X	67992	-0-	-14328	-0-	53975	3	14017	9	Y	12743	12743	1			-0-
07	80755	X	62779	-0-	-17976	-0-	49888	3	12891	9	Y	11719	11717	1	2	8	-0-
08	72106	X	55193	-0-	-16913	-0-	43941	3	11252	9	Y	10229	10229	1			-0-
09	69780	X	47690	-0-	-22090	-0-	38112	3	9578	9	Y	8707	8707	1			-0-
10	72106	X	43822	-0-	-28284	-0-	35157	3	8665	9	Y	7877	7877	1			-0-
11	67980	X	37422	-0-	-30558	-0-	29735	3	7687	9	Y	6988	6988	1			-0-
12	62775	X	36070	-0-	-26705	-0-	28972	3	7098	9	Y	6453	6453	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 711,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,646

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93620	X	57727	-0-	-35893	-0-	55506	3	2221	9	Y	2019	2019	1			-0-
02	84560	X	48071	-0-	-36489	-0-	46208	3	1863	9	Y	1694	1694	1			-0-
03	74338	X	52018	-0-	-22320	-0-	50039	3	1979	9	Y	1799	1799	1			-0-
04	65250	X	44828	-0-	-20422	-0-	43249	3	1579	9	Y	1435	1435	1			-0-
05	63147	X	45995	-0-	-17152	-0-	44441	3	1554	9	Y	1413	1413	1			-0-
06	55860	X	42435	-0-	-13425	-0-	41012	3	1423	9	Y	1294	1294	1			-0-
07	53227	X	44925	-0-	-8302	-0-	43492	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-
08	0	W	40995	-0-	40995	40995	39732	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-
09	0	W	40069	-0-	40069	81064	38864	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
10	0	W	35385	-0-	35385	116449	34312	3	1073	9	Y	975	975	1			-0-
11	0	W	30801	-0-	30801	147250	29831	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
12	0	W	30018	-0-	30018	177268	29043	3	975	9	Y	886	886	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 513,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,943

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	13360	-0-	13360	316314	11719	3	1641	9	Y	1492	1492	1			-0-
02	0	Z	8785	-0-	8785	325099	7483	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
03	0	Z	9849	-0-	9849	334948	8343	3	1506	9	Y	1369	1369	1			-0-
04	342926	X	7978	-0-	-334948	-0-	6578	3	1400	9	Y	1273	1273	1			-0-
05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	7578	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
06	12930	X	6735	-0-	-6195	-0-	5854	3	881	9	Y	801	801	1			-0-
07	9858	X	7474	-0-	-2384	-0-	6514	3	960	9	Y	873	865	1	8	8	-0-
08	9858	X	5539	-0-	-4319	-0-	4820	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
09	8790	X	3543	-0-	-5247	-0-	3071	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	8852	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-
11	7230	X	4596	-0-	-2634	-0-	4021	3	575	9	Y	523	523	1			-0-
12	7471	X	3837	-0-	-3634	-0-	3311	3	526	9	Y	478	478	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,634

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93391 X	93391	-0-	-0-	-0-	74273	3	19118	9	Y	17380	17380	1			-0-
02	69927 X	69927	-0-	-0-	-0-	60469	3	9458	9	Y	8598	8598	1			-0-
03	69513 X	69513	-0-	-0-	-0-	60797	3	8716	9	Y	7924	7924	1			-0-
04	63390 X	52801	-0-	-10589	-0-	46733	3	6068	9	Y	5516	5516	1			-0-
05	65503 X	52612	-0-	-12891	-0-	45011	3	7601	9	Y	6910	6910	1			-0-
06	63390 X	54258	-0-	-9132	-0-	45483	3	8775	9	Y	7977	7977	1			-0-
07	65503 X	59912	-0-	-5591	-0-	50651	3	9261	9	Y	8419	8419	1			-0-
08	65503 X	51877	-0-	-13626	-0-	43861	3	8016	9	Y	7287	7287	1			-0-
09	54270 X	46287	-0-	-7983	-0-	38994	3	7293	9	Y	6630	6630	1			-0-
10	59923 X	50005	-0-	-9918	-0-	42535	3	7470	9	Y	6791	6791	1			-0-
11	57990 X	42397	-0-	-15593	-0-	36040	3	6357	9	Y	5779	5779	1			-0-
12	59923 X	43257	-0-	-16666	-0-	36868	3	6389	9	Y	5808	5808	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 686,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,019

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56079 X	27369	-0-	-28710	-0-	19157	3	8212	9	Y	7465	7465	1			-0-
02	50652 X	23587	-0-	-27065	-0-	16671	3	6916	9	Y	6287	6287	1			-0-
03	56079 X	25079	-0-	-31000	-0-	17707	3	7372	9	Y	6702	6702	1			-0-
04	38880 X	23642	-0-	-15238	-0-	16848	3	6794	9	Y	6176	6176	1			-0-
05	34255 X	22471	-0-	-11784	-0-	16030	3	6441	9	Y	5855	5855	1			-0-
06	26490 X	20384	-0-	-6106	-0-	14635	3	5749	9	Y	5226	5226	1			-0-
07	26102 X	19817	-0-	-6285	-0-	14243	3	5574	9	Y	5067	5067	1			-0-
08	25079 X	18903	-0-	-6176	-0-	13624	3	5279	9	Y	4799	4799	1			-0-
09	23640 X	17475	-0-	-6165	-0-	12670	3	4805	9	Y	4368	4368	1			-0-
10	22475 X	16841	-0-	-5634	-0-	12241	3	4600	9	Y	4182	4182	1			-0-
11	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	11350	3	4310	9	Y	3918	3918	1			-0-
*12	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	11326	3	3935	9	Y	3577	3577	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,622

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100768 X	100768	-0-	-0-	-0-	77954	3	22814	9	Y	20740	20740	1			-0-
02	84041 X	84041	-0-	-0-	-0-	65458	3	18583	9	Y	16894	16894	1			-0-
03	87482 X	80660	-0-	-6822	-0-	62878	3	17782	9	Y	16165	16165	1			-0-
04	84660 X	71719	-0-	-12941	-0-	55725	3	15994	9	Y	14540	14540	1			-0-
05	87482 X	66373	-0-	-21109	-0-	51400	3	14973	9	Y	13612	13612	1			-0-
06	84660 X	57957	-0-	-26703	-0-	44907	3	13050	9	Y	11864	11864	1			-0-
07	87482 X	62648	-0-	-24834	-0-	48864	3	13784	9	Y	12531	12531	1			-0-
08	80662 X	57423	-0-	-23239	-0-	44967	3	12456	9	Y	11324	11324	1			-0-
09	71730 X	49509	-0-	-22221	-0-	38756	3	10753	9	Y	9775	9775	1			-0-
10	66371 X	45515	-0-	-20856	-0-	35384	3	10131	9	Y	9210	9210	1			-0-
11	60630 X	40205	-0-	-20425	-0-	31660	3	8545	9	Y	7768	7768	1			-0-
12	62651 X	37503	-0-	-25148	-0-	29651	3	7852	9	Y	7138	7138	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 754,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,561

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72850	X	58273	-0-	-14577	-0-	49020	3	9253	9	Y	8412	8412	1			-0-
02	65800	X	20657	-0-	-45143	-0-	16959	3	3698	9	Y	3362	3362	1			-0-
03	72850	X	34473	-0-	-38377	-0-	28168	3	6305	9	Y	5732	5732	1			-0-
04	70500	X	49877	-0-	-20623	-0-	41288	3	8589	9	Y	7808	7808	1			-0-
05	72850	X	51173	-0-	-21677	-0-	42418	3	8755	9	Y	7959	7959	1			-0-
06	56400	X	46124	-0-	-10276	-0-	38302	3	7822	9	Y	7111	7111	1			-0-
07	51553	X	49082	-0-	-2471	-0-	40984	3	8098	9	Y	7362	7362	1			-0-
08	51553	X	41685	-0-	-9868	-0-	34680	3	7005	9	Y	6368	6368	1			-0-
09	49890	X	37205	-0-	-12685	-0-	30916	3	6289	9	Y	5717	5717	1			-0-
10	51181	X	43954	-0-	-7227	-0-	36835	3	7119	9	Y	6472	6472	1			-0-
11	47490	X	41751	-0-	-5739	-0-	34881	3	6870	9	Y	6245	6245	1			-0-
*12	52927	X	52927	-0-	-0-	-0-	45019	3	7908	9	Y	7189	7189	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 527,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,737

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

01	54147	X	54147	-0-	-0-	-0-	43238	3	10909	9	N	9917	9917	1			-0-
02	57336	X	57336	-0-	-0-	-0-	46428	3	10908	9	N	9916	9916	1			-0-
03	51987	X	41070	-0-	-10917	-0-	33419	3	7651	9	N	6955	6955	1			-0-
04	50310	X	31964	-0-	-18346	-0-	25527	3	6437	9	N	5852	5852	1			-0-
05	54670	X	54670	-0-	-0-	-0-	44363	3	10307	9	N	9370	9370	1			-0-
06	56655	X	56655	-0-	-0-	-0-	46592	3	10063	9	N	9148	9148	1			-0-
07	53936	X	53936	-0-	-0-	-0-	44566	3	9370	9	N	8518	8518	1			-0-
08	51987	X	44822	-0-	-7165	-0-	36920	3	7902	9	N	7184	7184	1			-0-
09	50310	X	45148	-0-	-5162	-0-	37363	3	7785	9	N	7077	7077	1			-0-
10	51987	X	44941	-0-	-7046	-0-	37822	3	7119	9	N	6472	6472	1			-0-
11	45210	X	39858	-0-	-5352	-0-	33597	3	6261	9	N	5692	5692	1			-0-
12	46717	X	42630	-0-	-4087	-0-	36182	3	6448	9	N	5862	5862	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 567,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,963

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

01	93983	X	93983	-0-	-0-	-0-	80909	3	13074	9	Y	11885	11885	1			-0-
02	78703	X	78703	-0-	-0-	-0-	67650	3	11053	9	Y	10048	10048	1			-0-
03	73841	X	73841	-0-	-0-	-0-	63431	3	10410	9	Y	9464	9464	1			-0-
04	65580	X	24364	-0-	-41216	-0-	20999	3	3365	9	Y	3059	3059	1			-0-
05	67766	X	57337	-0-	-10429	-0-	49014	3	8323	9	Y	7566	7566	1			-0-
06	65580	X	49657	-0-	-15923	-0-	42719	3	6938	9	Y	6307	6307	1			-0-
07	67766	X	46223	-0-	-21543	-0-	39853	3	6370	9	Y	5791	5791	1			-0-
08	67766	X	44640	-0-	-23126	-0-	38770	3	5870	9	Y	5336	5336	1			-0-
09	55500	X	40235	-0-	-15265	-0-	35053	3	5182	9	Y	4711	4711	1			-0-
10	57350	X	38015	-0-	-19335	-0-	33124	3	4891	9	Y	4446	4446	1			-0-
11	40200	X	34300	-0-	-5900	-0-	29834	3	4466	9	Y	4060	4060	1			-0-
12	41540	X	33432	-0-	-8108	-0-	29199	3	4233	9	Y	3848	3848	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 614,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,521

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75002	X	75002	-0-	-0-	-0-	51738	3	23264	9	Y	21149	21149	1			-0-
02	57698	X	57698	-0-	-0-	-0-	39892	3	17806	9	Y	16187	16187	1			-0-
03	61256	X	53642	-0-	-7614	-0-	37139	3	16503	9	Y	15003	15003	1			-0-
04	47978	X	47978	-0-	-0-	-0-	33481	3	14497	9	Y	13179	13179	1			-0-
05	61256	X	43478	-0-	-17778	-0-	30294	3	13184	9	Y	11985	11985	1			-0-
06	59280	X	36965	-0-	-22315	-0-	26068	3	10897	9	Y	9906	9906	1			-0-
07	61256	X	32545	-0-	-28711	-0-	23011	3	9534	9	Y	8667	8667	1			-0-
08	53630	X	27871	-0-	-25759	-0-	19797	3	8074	9	Y	7340	7340	1			-0-
09	47970	X	24476	-0-	-23494	-0-	17501	3	6975	9	Y	6341	6341	1			-0-
10	43493	X	22858	-0-	-20635	-0-	16377	3	6481	9	Y	5892	5892	1			-0-
11	24270	X	18376	-0-	-5894	-0-	13034	3	5342	9	Y	4856	4856	1			-0-
12	25079	X	17115	-0-	-7964	-0-	12011	3	5104	9	Y	4640	4640	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,145

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

01	90614	X	90614	-0-	-0-	-0-	71313	3	19301	9	Y	17546	17546	1			-0-
02	78792	X	77428	-0-	-1364	-0-	60957	3	16471	9	Y	14974	14974	1			-0-
03	87234	X	75871	-0-	-11363	-0-	59759	3	16112	9	Y	14647	14647	1			-0-
04	58073	X	58073	-0-	-0-	-0-	45476	3	12597	9	Y	11452	11452	1			-0-
05	87234	X	66950	-0-	-20284	-0-	52427	3	14523	9	Y	13203	13203	1			-0-
06	84420	X	52778	-0-	-31642	-0-	40788	3	11990	9	Y	10900	10900	1			-0-
07	85715	X	62107	-0-	-23608	-0-	49092	3	13015	9	Y	11832	11832	1			-0-
08	75857	X	58158	-0-	-17699	-0-	46007	3	12151	9	Y	11046	11046	1			-0-
09	64800	X	50074	-0-	-14726	-0-	39699	3	10375	9	Y	9432	9432	1			-0-
10	66960	X	47323	-0-	-19637	-0-	37711	3	9612	9	Y	8738	8738	1			-0-
11	60090	X	41111	-0-	-18979	-0-	32745	3	8366	9	Y	7605	7605	1			-0-
12	62093	X	39002	-0-	-23091	-0-	31244	3	7758	9	Y	7053	7053	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 719,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,428

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

01	87979	X	87979	-0-	-0-	-0-	62429	3	25550	9	Y	23227	23227	1			-0-
02	67260	X	67260	-0-	-0-	-0-	47648	3	19612	9	Y	17829	17829	1			-0-
03	68541	X	61564	-0-	-6977	-0-	44125	3	17439	9	Y	15854	15854	1			-0-
04	52087	X	52087	-0-	-0-	-0-	37855	3	14232	9	Y	12938	12938	1			-0-
05	68541	X	47336	-0-	-21205	-0-	34423	3	12913	9	Y	11739	11739	1			-0-
06	66330	X	37595	-0-	-28735	-0-	26842	3	10753	9	Y	9775	9775	1			-0-
07	68541	X	38934	-0-	-29607	-0-	28241	3	10693	9	Y	9721	9721	1			-0-
08	61566	X	35363	-0-	-26203	-0-	26550	3	8813	9	Y	8012	8012	1			-0-
09	52080	X	30867	-0-	-21213	-0-	24440	3	6427	9	Y	5843	5843	1			-0-
10	47337	X	32215	-0-	-15122	-0-	23609	3	8606	9	Y	7824	7824	1			-0-
11	37680	X	27835	-0-	-9845	-0-	20144	3	7691	9	Y	6992	6992	1			-0-
12	38936	X	25890	-0-	-13046	-0-	18791	3	7099	9	Y	6454	6454	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 544,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,208

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92743	X	92743	-0-	-0-	-0-	72008	3	20735	9	Y	18850	18850	1			-0-
02	81564	X	70522	-0-	-11042	-0-	54375	3	16147	9	Y	14679	14679	1			-0-
03	90303	X	77470	-0-	-12833	-0-	59757	3	17713	9	Y	16103	16103	1			-0-
04	76453	X	76453	-0-	-0-	-0-	59214	3	17239	9	Y	15672	15672	1			-0-
05	90303	X	81708	-0-	-8595	-0-	63589	3	18119	9	Y	16472	16472	1			-0-
06	87390	X	68393	-0-	-18997	-0-	53127	3	15266	9	Y	13878	13878	1			-0-
07	79581	X	79581	-0-	-0-	-0-	62243	3	17338	9	Y	15762	15762	1			-0-
08	81716	X	29394	-0-	-52322	-0-	22771	3	6623	9	Y	6021	6021	1			-0-
09	79080	X	67232	-0-	-11848	-0-	52379	3	14853	9	Y	13503	13503	1			-0-
10	81716	X	50931	-0-	-30785	-0-	39643	3	11288	9	Y	10262	10262	1			-0-
11	72840	X	28683	-0-	-44157	-0-	21530	3	7153	9	Y	6503	6503	1			-0-
*12	94563	X	94563	-0-	-0-	-0-	73502	3	21061	9	Y	19146	19146	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 817,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 166,851

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

01	79701	X	66643	-0-	-13058	-0-	40966	3	25677	9	Y	23343	23343	1			-0-
02	71988	X	43385	-0-	-28603	-0-	26789	3	16596	9	Y	15087	15087	1			-0-
03	79701	X	40378	-0-	-39323	-0-	24254	3	16124	9	Y	14658	14658	1			-0-
04	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	21717	3	13116	9	Y	11924	11924	1			-0-
05	79701	X	37195	-0-	-42506	-0-	23523	3	13672	9	Y	12429	12429	1			-0-
06	64500	X	28545	-0-	-35955	-0-	17715	3	10830	9	Y	9845	9845	1			-0-
07	48019	X	30136	-0-	-17883	-0-	19049	3	11087	9	Y	10079	10079	1			-0-
08	40393	X	24661	-0-	-15732	-0-	15494	3	9167	9	Y	8334	8334	1			-0-
09	36000	X	22737	-0-	-13263	-0-	14418	3	8319	9	Y	7563	7563	1			-0-
10	23301	X	20258	-0-	-3043	-0-	13149	3	7109	9	Y	6463	6463	1			-0-
11	20730	X	17014	-0-	-3716	-0-	11164	3	5850	9	Y	5318	5318	1			-0-
12	21421	X	16672	-0-	-4749	-0-	11136	3	5536	9	Y	5033	5033	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 382,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,076

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

01	120607	X	120607	-0-	-0-	-0-	99728	3	20879	9	Y	18981	18981	1			-0-
02	108542	X	108542	-0-	-0-	-0-	90192	3	18350	9	Y	16682	16682	1			-0-
03	107975	X	107975	-0-	-0-	-0-	89554	3	18421	9	Y	16746	16746	1			-0-
04	100586	X	100586	-0-	-0-	-0-	83599	3	16987	9	Y	15443	15443	1			-0-
05	94079	X	94079	-0-	-0-	-0-	78030	3	16049	9	Y	14590	14590	1			-0-
06	90281	X	90281	-0-	-0-	-0-	74983	3	15298	9	Y	13907	13907	1			-0-
07	90583	X	90583	-0-	-0-	-0-	75285	3	15298	9	Y	13907	13907	1			-0-
08	84971	X	82685	-0-	-2286	-0-	68772	3	13913	9	Y	12648	12648	1			-0-
09	82230	X	73249	-0-	-8981	-0-	61044	3	12205	9	Y	11095	11095	1			-0-
10	84971	X	69918	-0-	-15053	-0-	58223	3	11695	9	Y	10632	10632	1			-0-
11	75120	X	68639	-0-	-6481	-0-	57155	3	11484	9	Y	10440	10440	1			-0-
12	77624	X	60884	-0-	-16740	-0-	50818	3	10066	9	Y	9151	9151	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,222

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96171 X	96171	-0-	-0-	-0-	65111	3	31060	9	Y	28236	28236	1			-0-
02	67235 X	67235	-0-	-0-	-0-	45774	3	21461	9	Y	19510	19510	1			-0-
03	102283 X	102283	-0-	-0-	-0-	72443	3	29840	9	Y	27127	27127	1			-0-
04	96660 X	96660	-0-	-0-	-0-	68734	3	27926	9	Y	25387	25387	1			-0-
05	83984 X	83984	-0-	-0-	-0-	59606	3	24378	9	Y	22162	22162	1			-0-
06	67702 X	67702	-0-	-0-	-0-	47779	3	19923	9	Y	18112	18112	1			-0-
07	62217 X	58057	-0-	-4160	-0-	40424	3	17633	9	Y	16030	16030	1			-0-
08	62217 X	57653	-0-	-4564	-0-	40096	3	17557	9	Y	15961	15961	1			-0-
09	60210 X	47291	-0-	-12919	-0-	32697	3	14594	9	Y	13267	13267	1			-0-
10	62217 X	48421	-0-	-13796	-0-	33793	3	14628	9	Y	13298	13298	1			-0-
11	50010 X	44202	-0-	-5808	-0-	30889	3	13313	9	Y	12103	12103	1			-0-
12	51677 X	47491	-0-	-4186	-0-	33650	3	13841	9	Y	12583	12583	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 817,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 223,776

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

01	58404 X	55856	-0-	-2548	-0-	38247	3	17609	9	Y	16008	16008	1			-0-
02	52752 X	43467	-0-	-9285	-0-	29608	3	13859	9	Y	12599	12599	1			-0-
03	58404 X	42147	-0-	-16257	-0-	27878	3	14269	9	Y	12972	12972	1			-0-
04	56520 X	49977	-0-	-6543	-0-	34106	3	15871	9	Y	14428	14428	1			-0-
05	58404 X	53032	-0-	-5372	-0-	36939	3	16093	9	Y	14630	14630	1			-0-
06	54060 X	46546	-0-	-7514	-0-	32980	3	13566	9	Y	12333	12333	1			-0-
07	51646 X	48235	-0-	-3411	-0-	34325	3	13910	9	Y	12645	12645	1			-0-
08	53041 X	45111	-0-	-7930	-0-	32197	3	12914	9	Y	11740	11740	1			-0-
09	51330 X	38101	-0-	-13229	-0-	27281	3	10820	9	Y	9836	9836	1			-0-
10	53041 X	40854	-0-	-12187	-0-	29800	3	11054	9	Y	10049	10049	1			-0-
11	46680 X	35152	-0-	-11528	-0-	25854	3	9298	9	Y	8453	8453	1			-0-
12	48236 X	34021	-0-	-14215	-0-	25138	3	8883	9	Y	8075	8075	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 532,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,768

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

01	79719 X	79719	-0-	-0-	-0-	54616	3	25103	9	Y	22821	22821	1			-0-
02	62719 X	62719	-0-	-0-	-0-	43913	3	18806	9	Y	17096	17096	1			-0-
03	66495 X	59607	-0-	-6888	-0-	42753	3	16854	9	Y	15322	15322	1			-0-
04	64350 X	57266	-0-	-7084	-0-	41011	3	16255	9	Y	14777	14777	1			-0-
05	56522 X	56522	-0-	-0-	-0-	40315	3	16207	9	Y	14734	14734	1			-0-
06	64350 X	47297	-0-	-17053	-0-	33627	3	13670	9	Y	12427	12427	1			-0-
07	66495 X	42593	-0-	-23902	-0-	30053	3	12540	9	Y	11400	11400	1			-0-
08	59613 X	39015	-0-	-20598	-0-	27865	3	11150	9	Y	10136	10136	1			-0-
09	57270 X	33489	-0-	-23781	-0-	24149	3	9340	9	Y	8491	8491	1			-0-
10	56513 X	30864	-0-	-25649	-0-	22402	3	8462	9	Y	7693	7693	1			-0-
11	47310 X	26749	-0-	-20561	-0-	19450	3	7299	9	Y	6635	6635	1			-0-
12	42594 X	23862	-0-	-18732	-0-	17350	3	6512	9	Y	5920	5920	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 559,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 147,452

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72252 X	72252	-0-	-0-	-0-	49186	3	23066	9	Y	20969	20969	1			-0-
02	54292 X	53898	-0-	-394	-0-	36136	3	17762	9	Y	16147	16147	1			-0-
03	60109 X	46076	-0-	-14033	-0-	29795	3	16281	9	Y	14801	14801	1			-0-
04	58170 X	33854	-0-	-24316	-0-	21501	3	12353	9	Y	11230	11230	1			-0-
05	60109 X	27805	-0-	-32304	-0-	17366	3	10439	9	Y	9490	9490	1			-0-
06	58170 X	24440	-0-	-33730	-0-	16401	3	8039	9	Y	7308	7308	1			-0-
07	59675 X	21772	-0-	-37903	-0-	14552	3	7220	9	Y	6564	6564	1			-0-
08	46066 X	20500	-0-	-25566	-0-	14106	3	6394	9	Y	5813	5813	1			-0-
09	33840 X	17387	-0-	-16453	-0-	11997	3	5390	9	Y	4900	4900	1			-0-
10	27807 X	15273	-0-	-12534	-0-	10564	3	4709	9	Y	4281	4281	1			-0-
11	17490 X	14086	-0-	-3404	-0-	9929	3	4157	9	Y	3779	3779	1			-0-
12	18073 X	10110	-0-	-7963	-0-	7301	3	2809	9	Y	2554	2554	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,836

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

01	214065 X	113233	-0-	-100832	-0-	76330	3	36903	9	Y	33548	33548	1			-0-
02	92415 X	92415	-0-	-0-	-0-	62609	3	29806	9	Y	27096	27096	1			-0-
03	96234 X	96234	-0-	-0-	-0-	66747	3	29487	9	Y	26806	26806	1			-0-
04	91755 X	91755	-0-	-0-	-0-	64197	3	27558	9	Y	25053	25053	1			-0-
05	92463 X	92463	-0-	-0-	-0-	64867	3	27596	9	Y	25087	25087	1			-0-
06	83949 X	83949	-0-	-0-	-0-	58980	3	24969	9	Y	22699	22699	1			-0-
07	76884 X	76884	-0-	-0-	-0-	53782	3	23102	9	Y	21002	21002	1			-0-
08	67923 X	67923	-0-	-0-	-0-	47157	3	20766	9	Y	18878	18878	1			-0-
09	60417 X	60417	-0-	-0-	-0-	41543	3	18874	9	Y	17158	17158	1			-0-
10	57846 X	57294	-0-	-552	-0-	40112	3	17182	9	Y	15620	15620	1			-0-
11	57505 X	57505	-0-	-0-	-0-	40458	3	17047	9	Y	15497	15497	1			-0-
12	58621 X	52323	-0-	-6298	-0-	36503	3	15820	9	Y	14382	14382	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 942,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 262,826

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

01	242712 X	91109	-0-	-151603	-0-	80792	3	10317	9	N	9379	9379	1			-0-
02	73245 X	73245	-0-	-0-	-0-	65032	3	8213	9	N	7466	7466	1			-0-
03	71696 X	71696	-0-	-0-	-0-	63836	3	7860	9	N	7145	7145	1			-0-
04	67890 X	62802	-0-	-5088	-0-	56141	3	6661	9	N	6055	6055	1			-0-
05	70153 X	56786	-0-	-13367	-0-	50883	3	5903	9	N	5366	5366	1			-0-
06	67890 X	48881	-0-	-19009	-0-	43984	3	4897	9	N	4452	4452	1			-0-
07	70153 X	44465	-0-	-25688	-0-	40138	3	4327	9	N	3934	3934	1			-0-
08	70153 X	38124	-0-	-32029	-0-	34523	3	3601	9	N	3274	3274	1			-0-
09	62790 X	30673	-0-	-32117	-0-	27070	3	3603	9	N	3275	3275	1			-0-
10	56792 X	30317	-0-	-26475	-0-	27136	3	3181	9	N	2892	2892	1			-0-
11	41520 X	26726	-0-	-14794	-0-	23915	3	2811	9	N	2555	2555	1			-0-
12	42904 X	28273	-0-	-14631	-0-	25762	3	2511	9	N	2283	2283	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 603,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,076

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271640	X	86094	-0-	-185546	-0-	54388	3	31706	9	Y	28824	28824	1			-0-
02	57204	X	52522	-0-	-4682	-0-	32786	3	19736	9	Y	17942	17942	1			-0-
03	63333	X	54097	-0-	-9236	-0-	33804	3	20293	9	Y	18448	18448	1			-0-
04	61290	X	42769	-0-	-18521	-0-	26400	3	16369	9	Y	14881	14881	1			-0-
05	63333	X	53177	-0-	-10156	-0-	33439	3	19738	9	Y	17944	17944	1			-0-
06	61290	X	43016	-0-	-18274	-0-	27097	3	15919	9	Y	14472	14472	1			-0-
07	58156	X	43693	-0-	-14463	-0-	27593	3	16100	9	Y	14636	14636	1			-0-
08	54095	X	32568	-0-	-21527	-0-	20398	3	12170	9	Y	11064	11064	1			-0-
09	51450	X	37349	-0-	-14101	-0-	23560	3	13789	9	Y	12535	12535	1			-0-
10	36578	X	36578	-0-	-0-	-0-	22973	3	13605	9	Y	12368	12368	1			-0-
11	34350	X	28526	-0-	-5824	-0-	18047	3	10479	9	Y	9526	9526	1			-0-
12	35495	X	28482	-0-	-7013	-0-	18044	3	10438	9	Y	9489	9489	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 538,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,129

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		87094	-0-	87094	87094	59056	3	8692	4	Y	17587	16436	1			1151
							19346	9									
02	0		84255	-0-	84255	171349	59902	3	7284	4	Y	15517	16146	1			522
							17069	9									
03	246958	X	75609	-0-	-171349	-0-	53167	3	2685	4	Y	17961	18483	1			-0-
							19757	9									
04	90450	X	67270	-0-	-23180	-0-	48179	3	19091	9	Y	17355	17355	1			-0-
05	93465	X	62744	-0-	-30721	-0-	44972	3	17772	9	Y	16156	16156	1			-0-
06	90450	X	57357	-0-	-33093	-0-	41040	3	16317	9	Y	14834	14834	1			-0-
07	93465	X	50040	-0-	-43425	-0-	35678	3	14362	9	Y	13056	13035	1	21	8	-0-
08	75609	X	49186	-0-	-26423	-0-	35214	3	13972	9	Y	12702	12702	1			-0-
09	67260	X	25518	-0-	-41742	-0-	18141	3	7377	9	Y	6706	6706	1			-0-
10	62744	X	47087	-0-	-15657	-0-	33626	3	13461	9	Y	12237	12237	1			-0-
11	39828	X	39828	-0-	-0-	-0-	28850	3	10978	9	Y	9980	9980	1			-0-
12	38843	X	34515	-0-	-4328	-0-	25528	3	8987	9	Y	8170	8170	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 680,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 162,261

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179420	X	114931	-0-	-64489	-0-	88422	3	7120	4	Y	17626	18604	1			178
							19389	9									
02	99184	X	99184	-0-	-0-	-0-	75315	3	6480	4	Y	15808	15986	1			-0-
							17389	9									
03	110824	X	110824	-0-	-0-	-0-	85099	3	1933	4	Y	21629	21629	1			-0-
							23792	9									
04	111564	X	111564	-0-	-0-	-0-	87823	3	23741	9	Y	21583	21583	1			-0-
05	104211	X	104211	-0-	-0-	-0-	82098	3	22113	9	Y	20103	20103	1			-0-
06	99240	X	68717	-0-	-30523	-0-	53621	3	15096	9	Y	13724	13724	1			-0-
07	102548	X	80153	-0-	-22395	-0-	62430	3	17723	9	Y	16112	16074	1	38	8	-0-
08	102548	X	83082	-0-	-19466	-0-	65402	3	17680	9	Y	16073	16073	1			-0-
09	99240	X	75221	-0-	-24019	-0-	59214	3	16007	9	Y	14552	14552	1			-0-
10	102548	X	68398	-0-	-34150	-0-	53464	3	14934	9	Y	13576	13576	1			-0-
11	73560	X	59166	-0-	-14394	-0-	46670	3	12496	9	Y	11360	11360	1			-0-
12	76012	X	59295	-0-	-16717	-0-	47296	3	11999	9	Y	10908	10908	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 193,054

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	89045	-0-	89045	245828	64525	3	24520	9	Y	22291	22291	1			-0-
02	311708 X	65880	-0-	-245828	-0-	47502	3	18378	9	Y	16707	16707	1			-0-
03	83948 X	64186	-0-	-19762	-0-	46567	3	17619	9	Y	16017	16017	1			-0-
04	81240 X	55871	-0-	-25369	-0-	40388	3	15483	9	Y	14075	14075	1			-0-
05	83948 X	33147	-0-	-50801	-0-	24059	3	9088	9	Y	8262	8262	1			-0-
06	81240 X	-0-	-0-	-81240	-0-					Y	-0-					-0-
07	72943 X	58058	-0-	-14885	-0-	41959	3	16099	9	Y	14635	14635	1			-0-
08	64201 X	44378	-0-	-19823	-0-	31937	3	12441	9	Y	11310	11310	1			-0-
09	55860 X	39483	-0-	-16377	-0-	28396	3	11087	9	Y	10079	10079	1			-0-
10	58063 X	45033	-0-	-13030	-0-	32674	3	12359	9	Y	11235	11235	1			-0-
11	51330 X	36982	-0-	-14348	-0-	26852	3	10130	9	Y	9209	9209	1			-0-
12	53041 X	34136	-0-	-18905	-0-	25219	3	8917	9	Y	8106	8106	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 566,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,926

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161423 X	102280	-0-	-59143	-0-	78801	3	6760	4	Y	15199	16526	1			115
						16719	9									
02	96778 X	96778	-0-	-0-	-0-	74821	3	5897	4	Y	14600	14715	1			-0-
						16060	9									
03	92690 X	90338	-0-	-2352	-0-	70172	3	2018	4	Y	16498	16498	1			-0-
						18148	9									
04	89700 X	73730	-0-	-15970	-0-	57715	3	16015	9	Y	14559	14559	1			-0-
05	92690 X	64866	-0-	-27824	-0-	50681	3	14185	9	Y	12895	12895	1			-0-
06	89700 X	63337	-0-	-26363	-0-	49633	3	13704	9	Y	12458	12458	1			-0-
07	92690 X	62501	-0-	-30189	-0-	49148	3	13353	9	Y	12139	12139	1			-0-
08	90334 X	48801	-0-	-41533	-0-	37717	3	11084	9	Y	10076	10076	1			-0-
09	73740 X	46769	-0-	-26971	-0-	35961	3	10808	9	Y	9825	9825	1			-0-
10	65441 X	39567	-0-	-25874	-0-	30469	3	9098	9	Y	8271	8271	1			-0-
11	54240 X	39490	-0-	-14750	-0-	30868	3	8622	9	Y	7838	7838	1			-0-
12	56048 X	36410	-0-	-19638	-0-	28810	3	7600	9	Y	6909	6909	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 764,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,267

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204780 X	111131	-0-	-93649	-0-	70563	3	40568	9	Y	36880	36880	1			-0-
02	94546 X	94546	-0-	-0-	-0-	60753	3	33793	9	Y	30721	30721	1			-0-
03	92914 X	92914	-0-	-0-	-0-	60262	3	32652	9	Y	29684	29684	1			-0-
04	83012 X	83012	-0-	-0-	-0-	54217	3	28795	9	Y	26177	26177	1			-0-
05	83714 X	83714	-0-	-0-	-0-	55026	3	28688	9	Y	26080	26080	1			-0-
06	75875 X	75875	-0-	-0-	-0-	50092	3	25783	9	Y	23439	23439	1			-0-
07	68765 X	68765	-0-	-0-	-0-	45338	3	23427	9	Y	21297	21297	1			-0-
08	64790 X	59980	-0-	-4810	-0-	39765	3	20215	9	Y	18377	18377	1			-0-
09	62700 X	50886	-0-	-11814	-0-	34002	3	16884	9	Y	15349	15349	1			-0-
10	64790 X	45507	-0-	-19283	-0-	30816	3	14691	9	Y	13355	13355	1			-0-
11	46890 X	37105	-0-	-9785	-0-	25348	3	11757	9	Y	10688	10688	1			-0-
12	48453 X	26601	-0-	-21852	-0-	17898	3	8703	9	Y	7912	7912	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 830,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 259,959

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		69183	-0-	69183	238128	50127	3	19056	9	Y	17324	17324	1			-0-
02	293634	X	55506	-0-	-238128	-0-	40180	3	15326	9	Y	13933	13933	1			-0-
03	62441	X	62441	-0-	-0-	-0-	45426	3	17015	9	Y	15468	15468	1			-0-
04	55900	X	55900	-0-	-0-	-0-	40851	3	15049	9	Y	13681	13681	1			-0-
05	57159	X	57159	-0-	-0-	-0-	41800	3	15359	9	Y	13963	13963	1			-0-
06	57738	X	57738	-0-	-0-	-0-	41857	3	15881	9	Y	14437	14437	1			-0-
07	50952	X	50952	-0-	-0-	-0-	37039	3	13913	9	Y	12648	12648	1			-0-
08	41403	X	41403	-0-	-0-	-0-	30258	3	11145	9	Y	10132	10132	1			-0-
09	38660	X	38660	-0-	-0-	-0-	28246	3	10414	9	Y	9467	9467	1			-0-
10	40349	X	40349	-0-	-0-	-0-	29720	3	10629	9	Y	9663	9663	1			-0-
11	45780	X	32646	-0-	-13134	-0-	24023	3	8623	9	Y	7839	7839	1			-0-
12	47306	X	29786	-0-	-17520	-0-	22098	3	7688	9	Y	6989	6989	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 591,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,544

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		72315	-0-	72315	213700	52050	3	20265	9	Y	18423	18423	1			-0-
02	285134	X	71434	-0-	-213700	-0-	51315	3	20119	9	Y	18290	18290	1			-0-
03	69449	X	69449	-0-	-0-	-0-	50033	3	19416	9	Y	17651	17651	1			-0-
04	63468	X	63468	-0-	-0-	-0-	46036	3	17432	9	Y	15847	15847	1			-0-
05	66769	X	66769	-0-	-0-	-0-	48682	3	18087	9	Y	16443	16443	1			-0-
06	64942	X	64942	-0-	-0-	-0-	47708	3	17234	9	Y	15667	15667	1			-0-
07	61099	X	61099	-0-	-0-	-0-	44745	3	16354	9	Y	14867	14867	1			-0-
08	52777	X	52777	-0-	-0-	-0-	38353	3	14424	9	Y	13113	13113	1			-0-
09	40930	X	40930	-0-	-0-	-0-	29475	3	11455	9	Y	10414	10414	1			-0-
10	47499	X	47499	-0-	-0-	-0-	34556	3	12943	9	Y	11766	11766	1			-0-
11	37243	X	37243	-0-	-0-	-0-	27249	3	9994	9	Y	9085	9085	1			-0-
*12	32105	X	32105	-0-	-0-	-0-	23719	3	8386	9	Y	7624	7624	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 680,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,190

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		87293	-0-	87293	87293	58108	3	8710	4	Y	18614	17805	1			809
							20475	9									
02	0		88499	-0-	88499	175792	58888	3	8240	4	Y	19428	20117	1			120
							21371	9									
03	263894	X	88102	-0-	-175792	-0-	59565	3	2960	4	Y	23252	23372	1			-0-
							25577	9									
04	84242	X	84242	-0-	-0-	-0-	58496	3	25746	9	Y	23405	23405	1			-0-
05	84444	X	79547	-0-	-4897	-0-	55401	3	24146	9	Y	21951	21951	1			-0-
06	81720	X	69651	-0-	-12069	-0-	48682	3	20969	9	Y	19063	19063	1			-0-
07	84444	X	53918	-0-	-30526	-0-	37395	3	16523	9	Y	15021	15021	1			-0-
08	84444	X	40389	-0-	-44055	-0-	28129	3	12260	9	Y	11145	11145	1			-0-
09	81720	X	32553	-0-	-49167	-0-	22821	3	9732	9	Y	8847	8847	1			-0-
10	79546	X	48151	-0-	-31395	-0-	33786	3	14365	9	Y	13059	13059	1			-0-
11	43380	X	41045	-0-	-2335	-0-	29107	3	11938	9	Y	10853	10853	1			-0-
12	44826	X	35703	-0-	-9123	-0-	25392	3	10311	9	Y	9374	9374	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 749,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 194,012

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		76173	-0-	76173	76173	62342	3	13831	9	N	12574	12574	1			-0-
02	0		80408	-0-	80408	156581	67022	3	13386	9	N	12169	12169	1			-0-
03	235656	X	79075	-0-	-156581	-0-	66443	3	12632	9	N	11484	11484	1			-0-
04	92700	X	76839	-0-	-15861	-0-	65032	3	11807	9	N	10734	10734	1			-0-
05	95790	X	72840	-0-	-22950	-0-	61985	3	10855	9	N	9868	9868	1			-0-
06	92700	X	68194	-0-	-24506	-0-	58305	3	9889	9	N	8990	8990	1			-0-
07	95790	X	57701	-0-	-38089	-0-	49124	3	8577	9	N	7797	7797	1			-0-
08	95790	X	46985	-0-	-48805	-0-	39994	3	6991	9	N	6355	6355	1			-0-
09	92700	X	41257	-0-	-51443	-0-	35123	3	6134	9	N	5576	5576	1			-0-
10	72850	X	39661	-0-	-33189	-0-	34087	3	5574	9	N	5067	5067	1			-0-
11	68190	X	35063	-0-	-33127	-0-	30113	3	4950	9	N	4500	4500	1			-0-
12	57691	X	34005	-0-	-23686	-0-	29423	3	4582	9	N	4165	4165	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 708,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 99,279

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	12715	3	686	4	Y	4180	4180	1			-0-
							4598	9									
04	118103	X	118103	-0-	-0-	-0-	87070	3	31033	9	Y	28212	28212	1			-0-
05	69081	X	69081	-0-	-0-	-0-	50638	3	18443	9	Y	16766	16766	1			-0-
06	58530	X	47092	-0-	-11438	-0-	34534	3	12558	9	Y	11416	11416	1			-0-
07	60481	X	43513	-0-	-16968	-0-	32274	3	11239	9	Y	10217	10217	1			-0-
08	60481	X	37449	-0-	-23032	-0-	27859	3	9590	9	Y	8718	8718	1			-0-
09	58530	X	33711	-0-	-24819	-0-	25229	3	8482	9	Y	7711	7711	1			-0-
10	60481	X	58020	-0-	-2461	-0-	43987	3	14033	9	Y	12757	12757	1			-0-
11	59073	X	59073	-0-	-0-	-0-	43342	3	15731	9	Y	14301	14301	1			-0-
*12	45415	X	45415	-0-	-0-	-0-	32251	3	13164	9	Y	11967	11967	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 529,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,245

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	15219	3	691	4	Y	4272	4272	1			-0-
							4699	9									
04	126796	X	126796	-0-	-0-	-0-	95745	3	31051	9	Y	28228	28228	1			-0-
05	86384	X	86384	-0-	-0-	-0-	65469	3	20915	9	Y	19014	19014	1			-0-
06	73110	X	71685	-0-	-1425	-0-	54637	3	17048	9	Y	15498	15498	1			-0-
07	75547	X	60890	-0-	-14657	-0-	46301	3	14589	9	Y	13263	13263	1			-0-
08	75547	X	58296	-0-	-17251	-0-	44414	3	13882	9	Y	12620	12620	1			-0-
09	73110	X	42482	-0-	-30628	-0-	32375	3	10107	9	Y	9188	9188	1			-0-
10	75547	X	55044	-0-	-20503	-0-	42236	3	12808	9	Y	11644	11644	1			-0-
11	71700	X	39639	-0-	-32061	-0-	30802	3	8837	9	Y	8034	8034	1			-0-
12	60884	X	20912	-0-	-39972	-0-	16280	3	4632	9	Y	4211	4211	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 582,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,972

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	19384	3	753	4	Y	9363	9363	1			-0-
						10299	9									
04	71733 X	71733	-0-	-0-	-0-	47122	3	24611	9	Y	22374	22374	1			-0-
05	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	37009	3	20430	9	Y	18573	18573	1			-0-
06	49303 X	49303	-0-	-0-	-0-	32031	3	17272	9	Y	15702	15702	1			-0-
07	42630 X	42630	-0-	-0-	-0-	27570	3	15060	9	Y	13691	13689	1	2	8	-0-
08	36775 X	36775	-0-	-0-	-0-	23133	3	13642	9	Y	12402	12402	1			-0-
09	34050 X	30142	-0-	-3908	-0-	19360	3	10782	9	Y	9802	9802	1			-0-
10	35185 X	26234	-0-	-8951	-0-	17734	3	8500	9	Y	7727	7727	1			-0-
11	34050 X	19709	-0-	-14341	-0-	13476	3	6233	9	Y	5666	5666	1			-0-
12	35185 X	19608	-0-	-15577	-0-	13587	3	6021	9	Y	5474	5474	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,774

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	11909	3	391	4	Y	5542	5542	1			-0-
						6096	9									
04	57834 X	57834	-0-	-0-	-0-	39202	3	18632	9	Y	16938	16938	1			-0-
05	28791 X	28791	-0-	-0-	-0-	19363	3	9428	9	Y	8571	8571	1			-0-
06	27420 X	6691	-0-	-20729	-0-	3222	3	3469	9	Y	3154	3154	1			-0-
07	28334 X	6005	-0-	-22329	-0-	3813	3	2192	9	Y	1993	1993	1			-0-
08	28334 X	26989	-0-	-1345	-0-	18551	3	8438	9	Y	7671	7671	1			-0-
09	27420 X	12861	-0-	-14559	-0-	9124	3	3737	9	Y	3397	3397	1			-0-
10	28334 X	9481	-0-	-18853	-0-	6838	3	2643	9	Y	2403	2403	1			-0-
11	26130 X	19179	-0-	-6951	-0-	13838	3	5341	9	Y	4855	4855	1			-0-
12	27001 X	20642	-0-	-6359	-0-	15073	3	5569	9	Y	5063	5063	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,587

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13070 - 19461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80919 X	80919	-0-	-0-	-0-	67600	3	13319	9	N	12108	12108	1			-0-
04	88920 X	85443	-0-	-3477	-0-	72542	3	12901	9	N	11728	11728	1			-0-
05	91884 X	84462	-0-	-7422	-0-	72734	3	11728	9	N	10662	10662	1			-0-
06	88920 X	77388	-0-	-11532	-0-	67764	3	9624	9	N	8749	8749	1			-0-
07	91884 X	71780	-0-	-20104	-0-	63293	3	8487	9	N	7715	7715	1			-0-
08	88288 X	61802	-0-	-26486	-0-	54661	3	7141	9	N	6492	6492	1			-0-
09	85440 X	58871	-0-	-26569	-0-	52333	3	6538	9	N	5944	5944	1			-0-
10	84475 X	56548	-0-	-27927	-0-	50718	3	5830	9	N	5300	5300	1			-0-
11	77400 X	52349	-0-	-25051	-0-	47145	3	5204	9	N	4731	4731	1			-0-
12	71765 X	62640	-0-	-9125	-0-	56652	3	5988	9	N	5444	5444	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 692,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,873

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	12930	3	444	4	Y	3874	3706	1			168
							4261	9									
04	115652	X	115652	-0-	-0-	-0-	86762	3	28890	9	Y	26264	26432	1			-0-
05	105109	X	105109	-0-	-0-	-0-	78588	3	26521	9	Y	24110	24110	1			-0-
06	89565	X	89565	-0-	-0-	-0-	66912	3	22653	9	Y	20594	20594	1			-0-
07	69548	X	69548	-0-	-0-	-0-	51955	3	17593	9	Y	15994	15994	1			-0-
08	69324	X	69324	-0-	-0-	-0-	51787	3	17537	9	Y	15943	15943	1			-0-
09	64251	X	64251	-0-	-0-	-0-	48733	3	15518	9	Y	14107	14107	1			-0-
10	63619	X	63619	-0-	-0-	-0-	48396	3	15223	9	Y	13839	13839	1			-0-
11	55440	X	54162	-0-	-1278	-0-	41382	3	12780	9	Y	11618	11618	1			-0-
12	57288	X	53796	-0-	-3492	-0-	41267	3	12529	9	Y	11390	11390	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 702,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,733

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		72748	-0-	72748	72748	56438	3	16310	9	N	14827	14827	1			-0-
02	0		76541	-0-	76541	149289	60314	3	16227	9	N	14752	14752	1			-0-
03	232388	X	83099	-0-	-149289	-0-	65350	3	17749	9	N	16135	16135	1			-0-
04	87683	X	87683	-0-	-0-	-0-	69810	3	17873	9	N	16248	16248	1			-0-
05	90928	X	90928	-0-	-0-	-0-	72889	3	18039	9	N	16399	16399	1			-0-
06	85377	X	85377	-0-	-0-	-0-	68625	3	16752	9	N	15229	15229	1			-0-
07	84537	X	83483	-0-	-1054	-0-	67093	3	16390	9	N	14900	14900	1			-0-
08	84864	X	84864	-0-	-0-	-0-	68622	3	16242	9	N	14765	14765	1			-0-
09	81810	X	79978	-0-	-1832	-0-	64462	3	15516	9	N	14105	14105	1			-0-
10	84537	X	72193	-0-	-12344	-0-	58655	3	13538	9	N	12307	12307	1			-0-
11	81810	X	63360	-0-	-18450	-0-	52018	3	11342	9	N	10311	10311	1			-0-
12	84537	X	78779	-0-	-5758	-0-	65259	3	13520	9	N	12291	12291	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 959,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,269

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12975 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64323	-0-	64323	64323	50754	3	13569	9	N	12335	12335	1			-0-
02	0		76593	-0-	76593	140916	60776	3	15817	9	N	14379	14379	1			-0-
03	221551	X	80635	-0-	-140916	-0-	64638	3	15997	9	N	14543	14543	1			-0-
04	85432	X	85432	-0-	-0-	-0-	68994	3	16438	9	N	14944	14944	1			-0-
05	88806	X	88806	-0-	-0-	-0-	72090	3	16716	9	N	15196	15196	1			-0-
06	79740	X	75961	-0-	-3779	-0-	61396	3	14565	9	N	13241	13241	1			-0-
07	82398	X	72543	-0-	-9855	-0-	58793	3	13750	9	N	12500	12500	1			-0-
08	82398	X	68587	-0-	-13811	-0-	55641	3	12946	9	N	11769	11769	1			-0-
09	79740	X	70239	-0-	-9501	-0-	57217	3	13022	9	N	11838	11838	1			-0-
10	82398	X	69608	-0-	-12790	-0-	57241	3	12367	9	N	11243	11243	1			-0-
11	75960	X	64198	-0-	-11762	-0-	53001	3	11197	9	N	10179	10179	1			-0-
*12	78797	X	78797	-0-	-0-	-0-	65794	3	13003	9	N	11821	11821	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 895,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,988

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		56294	-0-	56294	99766	45670	3	10624	9	N	9658	10177	1			-0-
02	0		63577	-0-	63577	163343	52996	3	10581	9	N	9619	9619	1			-0-
03	215267	X	51924	-0-	-163343	-0-	44248	3	7676	9	N	6978	6978	1			-0-
04	59550	X	43965	-0-	-15585	-0-	37808	3	6157	9	N	5597	5597	1			-0-
05	61535	X	39785	-0-	-21750	-0-	34359	3	5426	9	N	4933	4933	1			-0-
06	59550	X	32901	-0-	-26649	-0-	28450	3	4451	9	N	4046	4046	1			-0-
07	61535	X	27799	-0-	-33736	-0-	23826	3	3973	9	N	3612	3612	1			-0-
08	51925	X	23649	-0-	-28276	-0-	20125	3	3524	9	N	3204	3204	1			-0-
09	43980	X	18694	-0-	-25286	-0-	15617	3	3077	9	N	2797	2797	1			-0-
10	39773	X	19264	-0-	-20509	-0-	16732	3	2532	9	N	2302	2302	1			-0-
11	32910	X	13049	-0-	-19861	-0-	10916	3	2133	9	N	1939	1939	1			-0-
12	27807	X	15145	-0-	-12662	-0-	12994	3	2151	9	N	1955	1955	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 406,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,640

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50860	X	50860	-0-	-0-	-0-	42184	3	8676	9	N	7887	7887	1			-0-
04	129422	X	129422	-0-	-0-	-0-	111340	3	18082	9	N	16438	16438	1			-0-
05	124926	X	124926	-0-	-0-	-0-	109239	3	15687	9	N	14261	14261	1			-0-
06	100982	X	100982	-0-	-0-	-0-	89037	3	11945	9	N	10859	10859	1			-0-
07	97323	X	97323	-0-	-0-	-0-	86250	3	11073	9	N	10066	10066	1			-0-
08	83499	X	83499	-0-	-0-	-0-	74206	3	9293	9	N	8448	8448	1			-0-
09	77730	X	74515	-0-	-3215	-0-	66375	3	8140	9	N	7400	7400	1			-0-
10	80321	X	70809	-0-	-9512	-0-	63557	3	7252	9	N	6593	6593	1			-0-
11	77730	X	59996	-0-	-17734	-0-	53950	3	6046	9	N	5496	5496	1			-0-
12	80321	X	55507	-0-	-24814	-0-	49968	3	5539	9	N	5035	5035	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 847,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,483

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		23962	-0-	23962	203667	16958	3	7004	9	Y	6367	6367	1			-0-
02	0		17742	-0-	17742	221409	12935	3	4807	9	Y	4370	4370	1			-0-
*03	234687	X	13278	-0-	-221409	-0-	9650	3	3628	9	Y	3298	3298	1			-0-
*04	49650	X	9390	-0-	-40260	-0-	6867	3	2523	9	Y	2294	2294	1			-0-
*05	51305	X	920	-0-	-50385	-0-	680	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
*06	49650	X	527	-0-	-49123	-0-	226	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
*07	51305	X	1302	-0-	-50003	-0-	982	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
*08	51305	X	356	-0-	-50949	-0-	182	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
*09	49650	X	1178	-0-	-48472	-0-	851	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
*10	51305	X	882	-0-	-50423	-0-	527	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
*11	49650	X	467	-0-	-49183	-0-	172	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
*12	51305	X	242	-0-	-51063	-0-	144	3	98	9	Y	89	89	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,247

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE N/A 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
03	76588	X	76588	-0-	-0-	-0-	63638	3	12950	9	Y	11773	11773	1			-0-
04	81632	X	81632	-0-	-0-	-0-	68518	3	13114	9	Y	11922	11922	1			-0-
05	85632	X	85632	-0-	-0-	-0-	72890	3	12742	9	Y	11584	11584	1			-0-
06	90967	X	90967	-0-	-0-	-0-	78305	3	12662	9	Y	11511	11511	1			-0-
07	89504	X	89504	-0-	-0-	-0-	77396	3	12108	9	Y	11007	11007	1			-0-
08	76891	X	76891	-0-	-0-	-0-	66530	3	10361	9	Y	9419	9419	1			-0-
09	68393	X	68393	-0-	-0-	-0-	59237	3	9156	9	Y	8324	8324	1			-0-
10	63408	X	63408	-0-	-0-	-0-	55146	3	8262	9	Y	7511	7511	1			-0-
*11	56815	X	56815	-0-	-0-	-0-	49601	3	7214	9	Y	6558	6558	1			-0-
*12	53954	X	53954	-0-	-0-	-0-	47170	3	6784	9	Y	6167	6167	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 743,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,776

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	20695	-0-	20695	20695	12096 7978	3 9	621	4	Y	7253	7253	1			-0-
04	0	W	58579	-0-	58579	79274	36825	3	21754	9	Y	19776	19776	1			-0-
05	0	W	34000	-0-	34000	113274	21945	3	12055	9	Y	10959	10959	1			-0-
06	0	W	26297	-0-	26297	139571	16822	3	9475	9	Y	8614	8614	1			-0-
07	0	W	20667	-0-	20667	160238	12801	3	7866	9	Y	7151	7151	1			-0-
08	0	W	20869	-0-	20869	181107	13598	3	7271	9	Y	6610	6610	1			-0-
09	0	W	19052	-0-	19052	200159	12642	3	6410	9	Y	5827	5827	1			-0-
10	0	W	12796	-0-	12796	212955	8687	3	4109	9	Y	3735	3735	1			-0-
11	0	W	11125	-0-	11125	224080	7704	3	3421	9	Y	3110	3110	1			-0-
12	0	W	15321	-0-	15321	239401	11307	3	4014	9	Y	3649	3649	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,684

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

01	0		48811	-0-	48811	639222	32829	3	15982	9	Y	14529	14529	1			-0-
02	0		41905	-0-	41905	681127	28932	3	12973	9	Y	11794	11794	1			-0-
03	0		40901	-0-	40901	722028	28249	3	12652	9	Y	11502	11502	1			-0-
04	0		36372	-0-	36372	758400	25615	3	10757	9	Y	9779	9779	1			-0-
05	792529	X	34129	-0-	-758400	-0-	24325	3	9804	9	Y	8913	8913	1			-0-
06	31014	X	31014	-0-	-0-	-0-	21355	3	9659	9	Y	8781	8781	1			-0-
07	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	19966	3	8582	9	Y	7802	7802	1			-0-
08	26133	X	26004	-0-	-129	-0-	18148	3	7856	9	Y	7142	7142	1			-0-
09	25290	X	22743	-0-	-2547	-0-	16092	3	6651	9	Y	6046	6046	1			-0-
10	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	15183	3	6192	9	Y	5629	5629	1			-0-
11	25290	X	17790	-0-	-7500	-0-	12359	3	5431	9	Y	4937	4937	1			-0-
12	26133	X	14513	-0-	-11620	-0-	10051	3	4462	9	Y	4056	4056	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 364,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,910

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	81208	X	81208	-0-	-0-	-0-	67384	3	13824	9	Y	12567	12567	1			-0-
04	89386	X	89386	-0-	-0-	-0-	74666	3	14720	9	Y	13382	13382	1			-0-
05	90662	X	90662	-0-	-0-	-0-	76479	3	14183	9	Y	12894	12894	1			-0-
06	94538	X	94538	-0-	-0-	-0-	80985	3	13553	9	Y	12321	12321	1			-0-
07	93709	X	93709	-0-	-0-	-0-	80913	3	12796	9	Y	11633	11633	1			-0-
08	82811	X	82811	-0-	-0-	-0-	71679	3	11132	9	Y	10120	10120	1			-0-
09	75346	X	75346	-0-	-0-	-0-	65263	3	10083	9	Y	9166	9166	1			-0-
10	72781	X	72781	-0-	-0-	-0-	63292	3	9489	9	Y	8626	8626	1			-0-
*11	63650	X	63650	-0-	-0-	-0-	55613	3	8037	9	Y	7306	7306	1			-0-
*12	65899	X	65899	-0-	-0-	-0-	57865	3	8034	9	Y	7304	7304	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 809,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,319

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		89944	-0-	89944	89944	60530	3	7461	4	Y	19957	19073	1			884
							21953	9									
02	0		86453	-0-	86453	176397	59468	3	7428	4	Y	17779	18482	1			181
							19557	9									
03	249426	X	73029	-0-	-176397	-0-	50491	3	2571	4	Y	18152	18333	1			-0-
							19967	9									
04	94740	X	56362	-0-	-38378	-0-	39431	3	16931	9	Y	15392	15392	1			-0-
05	97898	X	72697	-0-	-25201	-0-	51563	3	21134	9	Y	19213	19213	1			-0-
06	94740	X	64123	-0-	-30617	-0-	45467	3	18656	9	Y	16960	16960	1			-0-
07	97898	X	51151	-0-	-46747	-0-	35975	3	15176	9	Y	13796	13796	1			-0-
08	97898	X	50482	-0-	-47416	-0-	35471	3	15011	9	Y	13646	13646	1			-0-
09	94740	X	28871	-0-	-65869	-0-	20381	3	8490	9	Y	7718	7718	1			-0-
10	72695	X	47750	-0-	-24945	-0-	34256	3	13494	9	Y	12267	12267	1			-0-
11	64110	X	39844	-0-	-24266	-0-	29053	3	10791	9	Y	9810	9810	1			-0-
12	51150	X	33240	-0-	-17910	-0-	24389	3	8851	9	Y	8046	8046	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 693,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,736

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30066	X	30066	-0-	-0-	-0-	19759	3	329	4	Y	9071	9071	1			-0-
							9978	9									
04	74279	X	74279	-0-	-0-	-0-	50743	3	23536	9	Y	21396	21396	1			-0-
05	61918	X	61918	-0-	-0-	-0-	42173	3	19745	9	Y	17950	17950	1			-0-
06	48902	X	48902	-0-	-0-	-0-	33595	3	15307	9	Y	13915	13915	1			-0-
07	39339	X	32258	-0-	-7081	-0-	21809	3	10449	9	Y	9499	9499	1			-0-
08	39339	X	25305	-0-	-14034	-0-	17280	3	8025	9	Y	7295	7295	1			-0-
09	38070	X	37065	-0-	-1005	-0-	25549	3	11516	9	Y	10469	10469	1			-0-
10	39339	X	27726	-0-	-11613	-0-	19521	3	8205	9	Y	7459	7459	1			-0-
11	38070	X	15466	-0-	-22604	-0-	10783	3	4683	9	Y	4257	4257	1			-0-
12	38316	X	10889	-0-	-27427	-0-	7965	3	2924	9	Y	2658	2658	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 363,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,969

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16537	X	16537	-0-	-0-	-0-	10738	3	355	4	Y	4949	4949	1			-0-
							5444	9									
04	51469	X	51469	-0-	-0-	-0-	34509	3	16960	9	Y	15418	15418	1			-0-
05	42264	X	42264	-0-	-0-	-0-	28041	3	14223	9	Y	12930	12930	1			-0-
06	31191	X	31191	-0-	-0-	-0-	20820	3	10371	9	Y	9428	9428	1			-0-
07	29171	X	20472	-0-	-8699	-0-	13729	3	6743	9	Y	6130	6130	1			-0-
08	32517	X	32517	-0-	-0-	-0-	21623	3	10894	9	Y	9904	9904	1			-0-
09	28230	X	25739	-0-	-2491	-0-	17612	3	8127	9	Y	7388	7388	1			-0-
10	29171	X	22477	-0-	-6694	-0-	15533	3	6944	9	Y	6313	6313	1			-0-
11	28230	X	19737	-0-	-8493	-0-	14054	3	5683	9	Y	5166	5166	1			-0-
12	29171	X	16508	-0-	-12663	-0-	11516	3	4992	9	Y	4538	4538	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,164

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16020	-0-	16020	16020	9751	3	262	4	Y	5461	5461	1			-0-
						6007	9									
04	SHUT IN	41092	-0-	41092	57112	25842	3	15250	9	Y	13864	13864	1			-0-
05	SHUT IN	29002	-0-	29002	86114	18321	3	10681	9	Y	9710	9710	1			-0-
06	SHUT IN	25983	-0-	25983	112097	16668	3	9315	9	Y	8468	8468	1			-0-
07	SHUT IN	19381	-0-	19381	131478	12627	3	6754	9	Y	6140	6140	1			-0-
08	SHUT IN	24525	-0-	24525	156003	16043	3	8482	9	Y	7711	7711	1			-0-
09	SHUT IN	13605	-0-	13605	169608	9183	3	4422	9	Y	4020	4020	1			-0-
10	SHUT IN	10408	-0-	10408	180016	7132	3	3276	9	Y	2978	2978	1			-0-
11	SHUT IN	5604	-0-	5604	185620	3793	3	1811	9	Y	1646	1646	1			-0-
12	SHUT IN	2191	-0-	2191	187811	1406	3	785	9	Y	714	714	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,712

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	23010	-0-	23010	209371	16660	3	6350	9	Y	5773	5773	1			-0-
02	0	13792	-0-	13792	223163	10229	3	3563	9	Y	3239	3239	1			-0-
03	238612 X	15449	-0-	-223163	-0-	11733	3	3716	9	Y	3378	3378	1			-0-
04	13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	10392	3	3205	9	Y	2914	2914	1			-0-
05	16629 X	16629	-0-	-0-	-0-	12482	3	4147	9	Y	3770	3770	1			-0-
06	14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	10787	3	3691	9	Y	3355	3355	1			-0-
07	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	9429	3	3279	9	Y	2981	2981	1			-0-
08	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	8013	3	3103	9	Y	2821	2821	1			-0-
09	11337 X	11337	-0-	-0-	-0-	8232	3	3105	9	Y	2823	2823	1			-0-
10	12235 X	12235	-0-	-0-	-0-	8928	3	3307	9	Y	3006	3006	1			-0-
*11	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	6468	3	2144	9	Y	1949	1949	1			-0-
*12	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	6929	3	2723	9	Y	2475	2475	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,484

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

01	0	27041	-0-	27041	214426	17958	3	9083	9	Y	8257	8257	1			-0-
02	0	20565	-0-	20565	234991	13732	3	6833	9	Y	6212	6212	1			-0-
*03	255507 X	20516	-0-	-234991	-0-	14609	3	5907	9	Y	5370	5370	1			-0-
*04	45930 X	17066	-0-	-28864	-0-	12069	3	4997	9	Y	4543	4543	1			-0-
*05	47461 X	18093	-0-	-29368	-0-	12765	3	5328	9	Y	4844	4844	1			-0-
*06	45930 X	8123	-0-	-37807	-0-	5759	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
*07	47461 X	9026	-0-	-38435	-0-	6151	3	2875	9	Y	2614	2613	1	1	8	-0-
*08	47461 X	9820	-0-	-37641	-0-	6796	3	3024	9	Y	2749	2749	1			-0-
*09	45930 X	4678	-0-	-41252	-0-	3129	3	1549	9	Y	1408	1408	1			-0-
*10	47461 X	12216	-0-	-35245	-0-	8774	3	3442	9	Y	3129	3129	1			-0-
*11	45930 X	5116	-0-	-40814	-0-	3620	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
*12	47461 X	425	-0-	-47036	-0-	317	3	108	9	Y	98	98	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,733

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.12985 - 18116

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	70706	-0-	70706	70706	61140	3	9566	9	Y	8696	8696	1			-0-
06	175845 X	105139	-0-	-70706	-0-	92127	3	13012	9	Y	11829	11829	1			-0-
07	86428 X	81500	-0-	-4928	-0-	71929	3	9571	9	Y	8701	8701	1			-0-
08	86428 X	65027	-0-	-21401	-0-	57684	3	7343	9	Y	6675	6675	1			-0-
09	83640 X	58480	-0-	-25160	-0-	52352	3	6128	9	Y	5571	5571	1			-0-
10	86428 X	45817	-0-	-40611	-0-	41195	3	4622	9	Y	4202	4202	1			-0-
11	83640 X	26902	-0-	-56738	-0-	23897	3	3005	9	Y	2732	2732	1			-0-
12	81499 X	38622	-0-	-42877	-0-	34785	3	3837	9	Y	3488	3488	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 492,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,894

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		26258	-0-	26258	205884	18562	3	7696	9	Y	6996	6996	1			-0-
02	0		17882	-0-	17882	223766	12776	3	5106	9	Y	4642	4642	1			-0-
03	241640	X	17874	-0-	-223766	-0-	13039	3	4835	9	Y	4395	4395	1			-0-
04	40770	X	13907	-0-	-26863	-0-	10233	3	3674	9	Y	3340	3340	1			-0-
05	42129	X	8797	-0-	-33332	-0-	6370	3	2427	9	Y	2206	2206	1			-0-
06	40770	X	11599	-0-	-29171	-0-	8380	3	3219	9	Y	2926	2926	1			-0-
07	42129	X	11976	-0-	-30153	-0-	8632	3	3344	9	Y	3040	3040	1			-0-
08	42129	X	8600	-0-	-33529	-0-	6217	3	2383	9	Y	2166	2166	1			-0-
09	40770	X	11388	-0-	-29382	-0-	8089	3	3299	9	Y	2999	2999	1			-0-
10	42129	X	9001	-0-	-33128	-0-	6781	3	2220	9	Y	2018	2018	1			-0-
11	40770	X	10165	-0-	-30605	-0-	7551	3	2614	9	Y	2376	2376	1			-0-
*12	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	9345	3	3766	9	Y	3424	3424	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,528

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	16948	-0-	16948	16948	10307	3	493	4	Y	5589	5589	1			-0-
							6148	9									
04	0	W	48654	-0-	48654	65602	30612	3	18042	9	Y	16402	16402	1			-0-
05	0	W	41431	-0-	41431	107033	26156	3	15275	9	Y	13886	13886	1			-0-
06	0	W	28100	-0-	28100	135133	17737	3	10363	9	Y	9421	9421	1			-0-
07	0	W	22615	-0-	22615	157748	14319	3	8296	9	Y	7542	7542	1			-0-
08	0	W	17177	-0-	17177	174925	11158	3	6019	9	Y	5472	5472	1			-0-
09	0	W	21968	-0-	21968	196893	14618	3	7350	9	Y	6682	6682	1			-0-
10	0	W	15646	-0-	15646	212539	10292	3	5354	9	Y	4867	4867	1			-0-
*11	0	W	12816	-0-	12816	225355	8508	3	4308	9	Y	3916	3916	1			-0-
12	0	W	8766	-0-	8766	234121	6054	3	2712	9	Y	2465	2465	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,242

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		69908	-0-	69908	69908	60904	3	9004	9	Y	8185	8185	1			-0-
06	167110	X	97202	-0-	-69908	-0-	85818	3	11384	9	Y	10349	10349	1			-0-
07	84361	X	84361	-0-	-0-	-0-	75055	3	9306	9	Y	8460	8460	1			-0-
08	75640	X	70053	-0-	-5587	-0-	62652	3	7401	9	Y	6728	6728	1			-0-
09	73200	X	61807	-0-	-11393	-0-	55803	3	6004	9	Y	5458	5458	1			-0-
10	75640	X	45239	-0-	-30401	-0-	40891	3	4348	9	Y	3953	3953	1			-0-
11	73200	X	31426	-0-	-41774	-0-	28408	3	3018	9	Y	2744	2744	1			-0-
12	75640	X	34678	-0-	-40962	-0-	31690	3	2988	9	Y	2716	2716	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 494,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,593

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		67227	-0-	67227	67227	57800	3	9427	9	Y	8570	8570	1			-0-
06	160656	X	93429	-0-	-67227	-0-	80927	3	12502	9	Y	11365	11365	1			-0-
07	88557	X	88557	-0-	-0-	-0-	77968	3	10589	9	Y	9626	9626	1			-0-
08	84847	X	71910	-0-	-12937	-0-	63654	3	8256	9	Y	7505	7505	1			-0-
09	82110	X	58860	-0-	-23250	-0-	52522	3	6338	9	Y	5762	5762	1			-0-
10	84847	X	52570	-0-	-32277	-0-	47123	3	5447	9	Y	4952	4952	1			-0-
*11	82110	X	33997	-0-	-48113	-0-	30435	3	3562	9	Y	3238	3238	1			-0-
12	84847	X	36058	-0-	-48789	-0-	32476	3	3582	9	Y	3256	3256	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 502,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,274

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106243 X	106243	-0-	-0-	-0-	9	1	74371	3	N	28908	28908	0			-0-
						64	4	31799	9							
08	104085 X	104085	-0-	-0-	-0-	75455	3	28630	9	N	26027	26027	1			-0-
09	74567 X	74567	-0-	-0-	-0-	54353	3	20214	9	N	18376	18376	1			-0-
10	74507 X	74507	-0-	-0-	-0-	54314	3	20193	9	N	18357	18357	1			-0-
11	68640 X	64081	-0-	-4559	-0-	46444	3	17637	9	N	16034	16034	1			-0-
12	70928 X	61027	-0-	-9901	-0-	44256	3	16771	9	N	15246	15246	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 484,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,948

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14097	-0-	14097	14097	149	1	9761	3	Y	3648	3648	1			-0-
						174	4	4013	9							
07	93457 X	79360	-0-	-14097	-0-	55281	3	24079	9	Y	21890	21890	1			-0-
08	99775 X	99775	-0-	-0-	-0-	71295	3	28480	9	Y	25891	25891	1			-0-
09	90502 X	90502	-0-	-0-	-0-	65310	3	25192	9	Y	22902	22902	1			-0-
10	73046 X	73046	-0-	-0-	-0-	52888	3	20158	9	Y	18325	18325	1			-0-
11	63870 X	55636	-0-	-8234	-0-	40012	3	15624	9	Y	14204	14204	1			-0-
*12	67970 X	67970	-0-	-0-	-0-	49472	3	18498	9	Y	16816	16816	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 480,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,676

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15047	-0-	15047	15047	148	1	10062	3	Y	4241	4241	1			-0-
						172	4	4665	9							
07	103556 X	88509	-0-	-15047	-0-	60651	3	27858	9	Y	25325	25325	1			-0-
08	107021 X	107021	-0-	-0-	-0-	75220	3	31801	9	Y	28910	28910	1			-0-
09	88205 X	88205	-0-	-0-	-0-	61993	3	26212	9	Y	23829	23829	1			-0-
10	84030 X	84030	-0-	-0-	-0-	59450	3	24580	9	Y	22345	22345	1			-0-
11	72133 X	72133	-0-	-0-	-0-	50929	3	21204	9	Y	19276	19276	1			-0-
12	69006 X	64843	-0-	-4163	-0-	45611	3	19232	9	Y	17484	17484	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 519,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,410

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46845 X	46845	-0-	-0-	-0-	184	1	32095	3	N	12794	12794	1			-0-
						493	4	14073	9							
08	105961 X	105961	-0-	-0-	-0-	75041	3	30920	9	N	28109	28109	1			-0-
09	77929 X	77929	-0-	-0-	-0-	55860	3	22069	9	N	20063	20063	1			-0-
10	54566 X	54566	-0-	-0-	-0-	38896	3	15670	9	N	14245	14245	1			-0-
11	50310 X	42067	-0-	-8243	-0-	30004	3	12063	9	N	10966	10966	1			-0-
12	51987 X	36664	-0-	-15323	-0-	26688	3	9976	9	N	9069	9069	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 364,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,246

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56266 X	56266	-0-	-0-	-0-	25	1	42495	3	N	12435	12435	1			-0-
						67	4	13679	9							
08	125447 X	125447	-0-	-0-	-0-	94303	3	31144	9	N	28313	28313	1			-0-
09	86740 X	86740	-0-	-0-	-0-	66686	3	20054	9	N	18231	18231	1			-0-
10	57649 X	57649	-0-	-0-	-0-	44112	3	13537	9	N	12306	12306	1			-0-
11	43737 X	43737	-0-	-0-	-0-	33940	3	9797	9	N	8906	8906	1			-0-
12	41881 X	18414	-0-	-23467	-0-	14670	3	3744	9	N	3404	3404	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 388,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,595

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47160 X	47160	-0-	-0-	-0-	34	1	33230	3	N	12549	12549	1			-0-
						92	4	13804	9							
08	99957 X	99957	-0-	-0-	-0-	70742	3	29215	9	N	26559	26559	1			-0-
09	73604 X	73604	-0-	-0-	-0-	52029	3	21575	9	N	19614	19614	1			-0-
10	55167 X	55167	-0-	-0-	-0-	38975	3	16192	9	N	14720	14720	1			-0-
11	51240 X	41365	-0-	-9875	-0-	29384	3	11981	9	N	10892	10892	1			-0-
12	52948 X	32703	-0-	-20245	-0-	23724	3	8979	9	N	8163	8163	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,497

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45559 X	45559	-0-	-0-	-0-	36	1	34125	3	N	10274	10274	1			-0-
						97	4	11301	9							
08	89941 X	89941	-0-	-0-	-0-	67811	3	22130	9	N	20118	20118	1			-0-
09	66949 X	66949	-0-	-0-	-0-	50211	3	16738	9	N	15216	15216	1			-0-
10	66340 X	49922	-0-	-16418	-0-	37108	3	12814	9	N	11649	11649	1			-0-
11	64200 X	36048	-0-	-28152	-0-	26617	3	9431	9	N	8574	8574	1			-0-
12	66340 X	40917	-0-	-25423	-0-	31423	3	9494	9	N	8631	8631	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 329,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,462

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80441 X	80441	-0-	-0-	-0-	59	1	60226	3	N	18087	18087	1			-0-
						260	4	19896	9							
08	50499 X	36936	-0-	-13563	-0-	28137	3	8799	9	N	7999	7999	1			-0-
09	94287 X	94287	-0-	-0-	-0-	72544	3	21743	9	N	19766	19766	1			-0-
10	72217 X	72217	-0-	-0-	-0-	55506	3	16711	9	N	15192	15192	1			-0-
11	58391 X	58391	-0-	-0-	-0-	44637	3	13754	9	N	12504	12504	1			-0-
*12	50587 X	50587	-0-	-0-	-0-	39245	3	11342	9	N	10311	10311	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 392,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,859

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101260 X	101260	-0-	-0-	-0-	75833	3	25427	9	N	23115	23115	1			-0-
10	93868 X	90422	-0-	-3446	-0-	69109	3	21313	9	N	19375	19375	1			-0-
11	90840 X	88460	-0-	-2380	-0-	68112	3	20348	9	N	18498	18498	1			-0-
12	93868 X	84374	-0-	-9494	-0-	65567	3	18807	9	N	17097	17097	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 364,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,085

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97785 X	97785	-0-	-0-	-0-	74817	3	22968	9	N	20880	20880	1			-0-
10	102977 X	102977	-0-	-0-	-0-	79724	3	23253	9	N	21139	21139	1			-0-
11	85800 X	26207	-0-	-59593	-0-	20455	3	5752	9	N	5229	5229	1			-0-
12	88660 X	83937	-0-	-4723	-0-	66116	3	17821	9	N	16201	16201	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 310,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,449

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

08	0	56109	-0-	56109	56109	42051	3	14058	9	N	12780	12780	1			-0-
09	180387 X	124278	-0-	-56109	-0-	92214	3	32064	9	N	29149	29149	1			-0-
10	104226 X	104226	-0-	-0-	-0-	78265	3	25961	9	N	23601	23601	1			-0-
11	92940 X	29137	-0-	-63803	-0-	21511	3	7626	9	N	6933	6933	1			-0-
12	96038 X	86377	-0-	-9661	-0-	66194	3	20183	9	N	18348	18348	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 400,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,811

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

09	111650 X	111650	-0-	-0-	-0-	83381	3	28269	9	N	25699	25699	1			-0-
10	113519 X	113519	-0-	-0-	-0-	87707	3	25812	9	N	23465	23465	1			-0-
11	119221 X	119221	-0-	-0-	-0-	91638	3	27583	9	N	25075	25075	1			-0-
*12	113040 X	113040	-0-	-0-	-0-	84124	3	28916	9	N	26287	26287	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 457,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,526

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

08	0	46016	-0-	46016	46016	37037	3	8979	9	N	8163	8163	1			-0-
09	107184 X	61168	-0-	-46016	-0-	49075	3	12093	9	N	10994	10994	1			-0-
10	119203 X	119203	-0-	-0-	-0-	97269	3	21934	9	N	19940	19940	1			-0-
*11	98763 X	98763	-0-	-0-	-0-	81174	3	17589	9	N	15990	15990	1			-0-
*12	85882 X	85882	-0-	-0-	-0-	70897	3	14985	9	N	13623	13623	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 411,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,710

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

06	0	53298	-0-	53298	53298	43015	3	10283	9	Y	9348	9348	1			-0-
07	0	87441	-0-	87441	140739	71658	3	15783	9	Y	14348	14348	1			-0-
08	0	65174	-0-	65174	205913	53371	3	11803	9	Y	10730	10730	1			-0-
*09	263880 X	57967	-0-	-205913	-0-	47632	3	10335	9	Y	9395	9395	1			-0-
10	69657 X	50471	-0-	-19186	-0-	41834	3	8637	9	Y	7852	7852	1			-0-
11	67410 X	44334	-0-	-23076	-0-	37005	3	7329	9	Y	6663	6663	1			-0-
12	69657 X	40982	-0-	-28675	-0-	34579	3	6403	9	Y	5821	5821	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 399,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,157

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC 742142
T BIRD WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162 X	16770	-0-	-17392	-0-	173	1	15046	2	N	1410	1395	1			86
						1551	9									
02	30856 X	14077	-0-	-16779	-0-	176	1	12684	2	N	1106	1119	1			73
						1217	9									
03	34162 X	11990	-0-	-22172	-0-	179	1	10734	2	N	979	977	1			75
						1077	9									
04	26670 X	10593	-0-	-16077	-0-	184	1	9483	2	N	842	851	1			66
						926	9									
05	19995 X	9462	-0-	-10533	-0-	186	1	8492	2	N	713	717	1			62
						784	9									
06	16230 X	8811	-0-	-7419	-0-	190	1	7794	2	N	752	732	1			82
						827	9									
07	15593 X	8372	-0-	-7221	-0-	212	1	7383	2	N	706	635	1			153
						777	9									
08	11997 X	7651	-0-	-4346	-0-	198	1	6819	2	N	576	729	1			-0-
						634	9									
09	10590 X	7232	-0-	-3358	-0-	176	1	6251	2	Y	732	615	1			116
						805	9									
10	9455 X	6141	-0-	-3314	-0-	35	1	5552	2	Y	504	601	1			19
						554	9									
11	7350 X	4407	-0-	-2943	-0-	49	1	3823	2	Y	486	476	1			29
						535	9									
12	7595 X	4975	-0-	-2620	-0-	28	1	4320	2	Y	570	572	1			27
						627	9									

TOTAL GAS PROD: 110,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,376

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

01	261392 X	121726	-0-	-139666	-0-	1814	1	116925	2	N	2715	2669	1			173
						2987	9									
02	236096 X	89571	-0-	-146525	-0-	1609	1	85569	2	N	2175	2196	1			152
						2393	9									
03	74399 X	74399	-0-	-0-	-0-	1644	1	70626	2	N	1935	1934	1			153
						2129	9									
04	124680 X	62066	-0-	-62614	-0-	1584	1	58580	2	N	1729	1738	1			144
						1902	9									
05	128836 X	56016	-0-	-72820	-0-	1620	1	52703	2	N	1539	1542	1			141
						1693	9									
06	117810 X	48072	-0-	-69738	-0-	1552	1	45095	2	N	1295	1286	1			150
						1425	9									
07	99169 X	47649	-0-	-51520	-0-	1739	1	44298	2	N	1465	1296	1			319
						1612	9									
08	74400 X	43834	-0-	-30566	-0-	1650	1	40930	2	N	1140	1459	1			-0-
						1254	9									
09	62070 X	40131	-0-	-21939	-0-	1554	1	36919	2	Y	1507	1265	1			242
						1658	9									
10	56017 X	35415	-0-	-20602	-0-	214	1	34038	2	Y	1057	1253	1			46
						1163	9									
11	44940 X	33525	-0-	-11415	-0-	406	1	31786	2	Y	1212	1181	1			77
						1333	9									
12	46438 X	31307	-0-	-15131	-0-	192	1	29804	2	Y	1192	1206	1			63
						1311	9									

TOTAL GAS PROD: 683,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,961

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 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	258478 X	61532	-0-	-196946	-0-	1112	1	56109	2	N	3919	3845	1			247
						4311	9									
02	233464 X	47483	-0-	-185981	-0-	1019	1	43149	2	N	3014	3050	1			211
						3315	9									
03	68578 X	68578	-0-	-0-	-0-	1534	1	64002	2	N	2765	2759	1			217
						3042	9									
04	88800 X	56257	-0-	-32543	-0-	1459	1	52141	2	N	2415	2432	1			200
						2657	9									
05	78213 X	48106	-0-	-30107	-0-	1437	1	44326	2	N	2130	2138	1			192
						2343	9									
06	66360 X	37063	-0-	-29297	-0-	1264	1	33919	2	N	1709	1705	1			196
						1880	9									
07	68572 X	6132	-0-	-62440	-0-	520	1	4935	2	N	615	650	1			161
						677	9									
08	68572 X	19472	-0-	-49100	-0-	920	1	17740	2	N	738	899	1			-0-
						812	9									
09	56250 X	10040	-0-	-46210	-0-	445	1	9134	2	Y	419	351	1			68
						461	9									
10	48112 X	8594	-0-	-39518	-0-	51	1	8124	2	Y	381	432	1			17
						419	9									
11	40169 X	40169	-0-	-0-	-0-	487	1	38156	2	Y	1387	1316	1			88
						1526	9									
*12	47777 X	47777	-0-	-0-	-0-	292	1	45184	2	Y	2092	2070	1			110
						2301	9									

TOTAL GAS PROD: 451,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,584

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

01	256153 X	115606	-0-	-140547	-0-	1277	1	110682	2	N	3315	3256	1			206
						3647	9									
02	231364 X	86017	-0-	-145347	-0-	1137	1	81896	2	N	2713	2732	1			187
						2984	9									
03	70567 X	70567	-0-	-0-	-0-	1116	1	66858	2	N	2357	2358	1			186
						2593	9									
04	133710 X	59920	-0-	-73790	-0-	1095	1	56545	2	N	2073	2088	1			171
						2280	9									
05	137020 X	59689	-0-	-77331	-0-	1238	1	56443	2	N	1825	1831	1			165
						2008	9									
06	111870 X	54686	-0-	-57184	-0-	1264	1	51722	2	N	1545	1535	1			175
						1700	9									
07	95232 X	65624	-0-	-29608	-0-	1782	1	61973	2	N	1699	1505	1			369
						1869	9									
08	70556 X	57067	-0-	-13489	-0-	1565	1	54028	2	N	1340	1709	1			-0-
						1474	9									
09	59910 X	54902	-0-	-5008	-0-	1549	1	51480	2	Y	1703	1428	1			275
						1873	9									
10	65627 X	53929	-0-	-11698	-0-	327	1	52028	2	Y	1431	1644	1			62
						1574	9									
11	63030 X	22820	-0-	-40210	-0-	275	1	21557	2	Y	898	900	1			60
						988	9									
12	65131 X	12900	-0-	-52231	-0-	77	1	11859	2	Y	876	889	1			47
						964	9									

TOTAL GAS PROD: 713,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,775

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275435	X	77609	-0-	-197826	-0-	1297 4164	1 9	72148	2	N	3785	3723	1			237
02	248780	X	59486	-0-	-189294	-0-	1183 3379	1 9	54924	2	N	3072	3097	1			212
03	275435	X	48227	-0-	-227208	-0-	1200 3025	1 9	44002	2	N	2750	2746	1			216
04	90840	X	40867	-0-	-49973	-0-	1168 2582	1 9	37117	2	N	2347	2369	1			194
05	86397	X	36683	-0-	-49714	-0-	1192 2325	1 9	33166	2	N	2114	2119	1			189
06	75120	X	34047	-0-	-41073	-0-	1205 1936	1 9	30906	2	N	1760	1751	1			198
07	65875	X	33586	-0-	-32289	-0-	1333 2070	1 9	30183	2	N	1882	1673	1			407
08	48236	X	31024	-0-	-17212	-0-	1280 1587	1 9	28157	2	N	1443	1850	1			-0-
09	40860	X	24658	-0-	-16202	-0-	1069 2090	1 9	21499	2	Y	1900	1593	1			307
10	36673	X	26799	-0-	-9874	-0-	160 1130	1 9	25509	2	Y	1027	1283	1			51
11	30240	X	23333	-0-	-6907	-0-	283 899	1 9	22151	2	Y	817	812	1			56
12	31248	X	21169	-0-	-10079	-0-	128 1196	1 9	19845	2	Y	1087	1084	1			59

TOTAL GAS PROD: 457,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,984

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273513	X	109422	-0-	-164091	-0-	1039 5685	1 9	102698	2	N	5168	5183	1			237
02	247044	X	83235	-0-	-163809	-0-	944 4327	1 9	77964	2	N	3934	3916	1			255
03	273513	X	73727	-0-	-199786	-0-	1025 3741	1 9	68961	2	N	3401	3527	1			129
04	60812	X	60812	-0-	-0-	-0-	1020 3150	1 9	56642	2	N	2864	2697	1			296
05	154039	X	53939	-0-	-100100	-0-	1077 2637	1 9	50225	2	N	2397	2371	1			322
06	105900	X	44283	-0-	-61617	-0-	1002 2269	1 9	41012	2	N	2063	2168	1			217
07	92163	X	40199	-0-	-51964	-0-	1011 2046	1 9	37142	2	N	1860	1846	1			231
08	73718	X	20169	-0-	-53549	-0-	566 718	1 9	18885	2	N	653	884	1			-0-
09	60810	X	40010	-0-	-20800	-0-	802 2989	1 9	36219	2	Y	2717	2409	1			308
10	53940	X	33054	-0-	-20886	-0-	196 1629	1 9	31229	2	Y	1481	1725	1			64
11	44280	X	26078	-0-	-18202	-0-	303 2030	1 9	23745	2	Y	1845	1791	1			118
12	41354	X	27408	-0-	-13946	-0-	163 1931	1 9	25314	2	Y	1755	1780	1			93

TOTAL GAS PROD: 612,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,138

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340163 X	122903	-0-	-217260	-0-	1156	1	114062	2	N	6986	7055	1			319
						7685	9									
02	307244 X	98024	-0-	-209220	-0-	1095	1	90389	2	N	5945	5885	1			379
						6540	9									
03	340163 X	90607	-0-	-249556	-0-	1244	1	83754	2	N	5099	5288	1			190
						5609	9									
04	329190 X	72922	-0-	-256268	-0-	1207	1	66987	2	N	4298	4049	1			439
						4728	9									
05	186527 X	58959	-0-	-127568	-0-	1153	1	53769	2	N	3670	3622	1			487
						4037	9									
06	118950 X	48764	-0-	-70186	-0-	1081	1	44273	2	N	3100	3262	1			325
						3410	9									
07	108531 X	45712	-0-	-62819	-0-	1131	1	41531	2	N	2773	2753	1			345
						3050	9									
08	90613 X	23670	-0-	-66943	-0-	660	1	22024	2	N	896	1241	1			-0-
						986	9									
09	72930 X	60654	-0-	-12276	-0-	1232	1	55371	2	Y	3683	3265	1			418
						4051	9									
10	58962 X	46364	-0-	-12598	-0-	281	1	44732	2	Y	1228	1587	1			59
						1351	9									
11	48750 X	35039	-0-	-13711	-0-	437	1	34220	2	Y	347	381	1			25
						382	9									
12	62682 X	39267	-0-	-23415	-0-	250	1	38631	2	Y	351	358	1			18
						386	9									

TOTAL GAS PROD: 742,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,376

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293229 X	114024	-0-	-179205	-0-	1084	1	106767	2	N	5612	5650	1			256
						6173	9									
02	264852 X	82247	-0-	-182605	-0-	925	1	76366	2	N	4505	4471	1			290
						4956	9									
03	293229 X	74496	-0-	-218733	-0-	1028	1	69200	2	N	3880	4023	1			147
						4268	9									
04	283770 X	57804	-0-	-225966	-0-	959	1	53257	2	N	3262	3074	1			335
						3588	9									
05	165509 X	49997	-0-	-115512	-0-	987	1	46009	2	N	2728	2700	1			363
						3001	9									
06	110340 X	44786	-0-	-65554	-0-	1006	1	41186	2	N	2358	2476	1			245
						2594	9									
07	91047 X	41370	-0-	-49677	-0-	1035	1	38012	2	N	2112	2096	1			261
						2323	9									
08	74493 X	13886	-0-	-60607	-0-	387	1	12897	2	N	547	808	1			-0-
						602	9									
09	70430 X	70430	-0-	-0-	-0-	1478	1	65694	2	Y	2962	2628	1			334
						3258	9									
10	50003 X	26348	-0-	-23655	-0-	155	1	24599	2	Y	1449	1723	1			60
						1594	9									
11	44790 X	8680	-0-	-36110	-0-	104	1	8149	2	Y	388	424	1			24
						427	9									
12	66805 X	-0-	-0-	-66805	-0-					Y	-0-	24	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 584,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,803

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286068	X	113485	-0-	-172583	-0-	1092 4829	1 9	107564	2	N	4390	4426	1			201
02	258384	X	86206	-0-	-172178	-0-	984 3983	1 9	81239	2	N	3621	3589	1			233
03	286068	X	76870	-0-	-209198	-0-	1074 3475	1 9	72321	2	N	3159	3270	1			122
04	276840	X	61865	-0-	-214975	-0-	1044 2864	1 9	57957	2	N	2604	2454	1			272
05	162812	X	57360	-0-	-105452	-0-	1154 2402	1 9	53804	2	N	2184	2159	1			297
06	109830	X	49939	-0-	-59891	-0-	1141 2068	1 9	46730	2	N	1880	1974	1			203
07	95449	X	46928	-0-	-48521	-0-	1194 1863	1 9	43871	2	N	1694	1681	1			216
08	76880	X	12715	-0-	-64165	-0-	361 329	1 9	12025	2	N	299	515	1			-0-
09	61860	X	1413	-0-	-60447	-0-	28 131	1 9	1254	2	Y	119	104	1			15
10	57350	X	-0-	-0-	-57350	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
11	43050	X	-0-	-0-	-43050	-0-					Y	-0-					-0-
12	44485	X	-0-	-0-	-44485	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,950

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		5398	-0-	5398	5398	25 336	1 4	5037	2	Y	-0-					-0-
03	191166	X	185768	-0-	-5398	-0-	1021 10240	1 9	174507	2	Y	9309	8778	1	257	2	274
04	180990	X	143757	-0-	-37233	-0-	980 7601	1 9	135176	2	Y	6910	6904	1	62	2	218
05	187023	X	106452	-0-	-80571	-0-	1001 5235	1 9	100216	2	Y	4759	4794	1			183
06	180990	X	82734	-0-	-98256	-0-	991 3758	1 9	77985	2	Y	3416	3495	1			104
07	187023	X	65197	-0-	-121826	-0-	1019 3216	1 9	60962	2	Y	2924	2839	1			189
08	187023	X	46710	-0-	-140313	-0-	842 2528	1 9	43340	2	Y	2298	2303	1			184
09	180990	X	32017	-0-	-148973	-0-	466 2024	1 9	29527	2	Y	1840	1829	1			195
10	106454	X	28907	-0-	-77547	-0-	171 1627	1 9	27109	2	Y	1479	1613	1			61
11	64350	X	22992	-0-	-41358	-0-	275 1232	1 9	21485	2	Y	1120	1108	1			73
12	65193	X	17555	-0-	-47638	-0-	105 1121	1 9	16329	2	Y	1019	1038	1			54

TOTAL GAS PROD: 737,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,074

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	10666	-0-	10666	10666	50	1	9953	2	Y	-0-					-0-
						663	4									
03	217305 X	206639	-0-	-10666	-0-	1129	1	193059	2	Y	11319	10673	1	313	2	333
						12451	9									
04	171990 X	160793	-0-	-11197	-0-	1091	1	150503	2	Y	8363	8356	1	76	2	264
						9199	9									
05	177723 X	116312	-0-	-61411	-0-	1087	1	108918	2	Y	5734	5777	1			221
						6307	9									
06	171990 X	91296	-0-	-80694	-0-	1089	1	85628	2	Y	4163	4258	1			126
						4579	9									
07	177723 X	67714	-0-	-110009	-0-	1048	1	62742	2	Y	3567	3461	1			232
						3924	9									
08	177723 X	68112	-0-	-109611	-0-	1244	1	64040	2	Y	2571	2594	1			209
						2828	9									
09	160800 X	64260	-0-	-96540	-0-	974	1	60811	2	Y	2250	2221	1			238
						2475	9									
10	116312 X	56297	-0-	-60015	-0-	341	1	54135	2	Y	1655	1822	1			71
						1821	9									
11	84840 X	46733	-0-	-38107	-0-	568	1	44495	2	Y	1518	1489	1			100
						1670	9									
12	68107 X	43053	-0-	-25054	-0-	268	1	41512	2	Y	1157	1193	1			64
						1273	9									

TOTAL GAS PROD: 931,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,297

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	6384	-0-	6384	6384	32	1	5957	2	Y	-0-					-0-
						395	4									
03	186762 X	180378	-0-	-6384	-0-	974	1	166414	2	Y	11809	11133	1	327	2	349
						12990	9									
04	197820 X	130640	-0-	-67180	-0-	870	1	120060	2	Y	8827	8816	1	80	2	280
						9710	9									
05	204414 X	94182	-0-	-110232	-0-	862	1	86314	2	Y	6369	6403	1			246
						7006	9									
06	197820 X	65823	-0-	-131997	-0-	766	1	60268	2	Y	4354	4468	1			132
						4789	9									
07	204414 X	51481	-0-	-152933	-0-	779	1	46595	2	Y	3734	3624	1			242
						4107	9									
08	204414 X	48652	-0-	-155762	-0-	865	1	44583	2	Y	2913	2920	1			235
						3204	9									
09	130650 X	37395	-0-	-93255	-0-	538	1	34262	2	Y	2359	2341	1			253
						2595	9									
10	94178 X	29240	-0-	-64938	-0-	168	1	26685	2	Y	2170	2333	1			90
						2387	9									
11	49860 X	22591	-0-	-27269	-0-	250	1	19574	2	Y	2515	2441	1			164
						2767	9									
12	51491 X	13101	-0-	-38390	-0-	71	1	11061	2	Y	1790	1853	1			101
						1969	9									

TOTAL GAS PROD: 679,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,840

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 13851 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34762	-0-	34762	34762	32800	2	1962	9	Y	1784	992	1			792
10	SHUT IN	142396	-0-	142396	177158	832	1	132324	2	Y	8400	8844	1	14	8	334
						9240	9									
11	SHUT IN	34842	-0-	34842	212000	418	1	32737	2	Y	1534	1753	1			115
						1687	9									
12	SHUT IN	69071	-0-	69071	281071	417	1	64493	2	Y	3783	3704	1			194
						4161	9									

TOTAL GAS PROD: 281,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,501

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

02	0	5528	-0-	5528	5528	26	1	5158	2	Y	-0-					-0-
						344	4									
03	182343 X	176815	-0-	-5528	-0-	975	1	166746	2	Y	8267	8022	1			245
						9094	9									
04	167550 X	142418	-0-	-25132	-0-	976	1	134679	2	Y	6148	6196	1			197
						6763	9									
05	173135 X	110905	-0-	-62230	-0-	1048	1	104906	2	Y	4501	4523	1			175
						4951	9									
06	167550 X	85380	-0-	-82170	-0-	1029	1	81010	2	Y	3037	3116	1			96
						3341	9									
07	173135 X	73239	-0-	-99896	-0-	1158	1	69228	2	Y	2594	2519	1			171
						2853	9									
08	173135 X	58831	-0-	-114304	-0-	1077	1	55487	2	Y	2061	2063	1			169
						2267	9									
09	142410 X	46783	-0-	-95627	-0-	710	1	44283	2	Y	1627	1620	1			176
						1790	9									
10	110918 X	37940	-0-	-72978	-0-	227	1	36033	2	Y	1527	1636	1			67
						1680	9									
11	74430 X	36378	-0-	-38052	-0-	423	1	33136	2	Y	2563	2463	1			167
						2819	9									
12	73253 X	38028	-0-	-35225	-0-	230	1	35592	2	Y	2005	2059	1			113
						2206	9									

TOTAL GAS PROD: 812,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,330

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	5572	-0-	5572	5572	30	1	5200	2	Y	-0-					-0-
						342	4									
03	181308 X	175736	-0-	-5572	-0-	954	1	163101	2	Y	10619	10013	1	294	2	312
						11681	9									
04	170280 X	144089	-0-	-26191	-0-	973	1	134254	2	Y	8056	8042	1	72	2	254
						8862	9									
05	175956 X	113138	-0-	-62818	-0-	1055	1	105689	2	Y	5813	5845	1			222
						6394	9									
06	170280 X	85215	-0-	-85065	-0-	1015	1	79841	2	Y	3963	4067	1			118
						4359	9									
07	175956 X	67519	-0-	-108437	-0-	1049	1	62716	2	Y	3413	3312	1			219
						3754	9									
08	175956 X	56723	-0-	-119233	-0-	1025	1	52765	2	Y	2666	2673	1			212
						2933	9									
09	170280 X	49189	-0-	-121091	-0-	734	1	46097	2	Y	2144	2133	1			223
						2358	9									
10	113150 X	34716	-0-	-78434	-0-	204	1	32420	2	Y	1902	2053	1			72
						2092	9									
11	65460 X	33251	-0-	-32209	-0-	368	1	28846	2	Y	3670	3515	1			227
						4037	9									
12	67518 X	26981	-0-	-40537	-0-	169	1	26186	2	Y	569	760	1			36
						626	9									

TOTAL GAS PROD: 792,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,815

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13945 PERF. N/A

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-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	135941	-0-	135941	135941	802	1	124155	2	Y	9985	9687	1			509
						10984	9									

TOTAL GAS PROD: 135,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,985

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539 X	14484	-0-	-55	-0-	12876	2	1608	9	N	1462	1462	0			95
02	DLQ G-10	18664	-0-	18664	18664	17897	2	767	9	N	697	697	0			95
03	DLQ G-10	18589	-0-	18589	37253	17376	2	1213	9	N	1103	1103	0			95
04	53268 X	16015	-0-	-37253	-0-	15852	2	163	9	N	148	148	0			95
05	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	13108	2	859	9	N	781	781	0			95
06	13320 X	10962	-0-	-2358	-0-	9535	2	1427	9	N	1297	1297	0			95
07	13764 X	4970	-0-	-8794	-0-	4190	2	780	9	N	709	709	0			95
08	13764 X	7035	-0-	-6729	-0-	6485	2	550	9	N	500	500	0			95
09	20413 X	20413	-0-	-0-	-0-	18849	2	1564	9	N	1422	1422	0			95
10	13764 X	6185	-0-	-7579	-0-	5518	2	667	9	N	606	606	0			95
*11	33685 X	33685	-0-	-0-	-0-	32709	2	976	9	N	887	887	0			95
*12	21542 X	21542	-0-	-0-	-0-	20732	2	810	9	N	736	736	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,348

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	2927	-0-	-2963	-0-	2644	3	283	9	N	257					642
02	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	3714	2	406	9	N	369	807	1			204
03	DLQ G-10		401	-0-	401	4521	370	2	31	9	N	28					232
04	6117	X	1596	-0-	-4521	-0-	1442	2	154	9	N	140	168	1			204
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5337	2	574	9	N	522	351	1			375
06	4410	X	2707	-0-	-1703	-0-	2447	2	260	9	N	236	180	1			431
07	4557	X	3631	-0-	-926	-0-	3334	2	297	9	N	270	354	1			347
08	5921	X	1654	-0-	-4267	-0-	1504	2	150	9	N	136	181	1			302
09	5730	X	4131	-0-	-1599	-0-	3859	2	272	9	N	247	186	1			363
10	5921	X	3667	-0-	-2254	-0-	3269	2	398	9	N	362	382	1			343
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	4961	2	128	9	N	116	191	1			268
12	4278	X	4120	-0-	-158	-0-	3767	2	353	9	N	321	194	1			395

TOTAL GAS PROD: 39,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,004

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1764	-0-	-251	-0-	1762	3	2	9	N	2					11
02	DLQ G-10		1417	-0-	1417	1417	1417	2			N	-0-					11
03	DLQ G-10		832	-0-	832	2249	832	2			N	-0-					11
04	3497	X	1248	-0-	-2249	-0-	1248	2			N	-0-					11
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					11
06	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					11
07	1581	X	972	-0-	-609	-0-	972	2			N	-0-					11
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					11
09	3750	X	1236	-0-	-2514	-0-	1236	2			N	-0-					11
10	3875	X	696	-0-	-3179	-0-	696	2			N	-0-	11	1			-0-
11	3750	X	803	-0-	-2947	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	997	-0-	-925	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11208	3	790	9	N	718	734	1			427
02	DLQ G-10		8969	-0-	8969	8969	8516	2	453	9	N	412	372	1			467
03	DLQ G-10		6035	-0-	6035	15004	5586	2	449	9	N	408	539	1			336
04	20887	X	5883	-0-	-15004	-0-	5447	2	436	9	N	396	358	1			374
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5483	2	397	9	N	361	352	1			383
06	6390	X	5755	-0-	-635	-0-	5359	2	396	9	N	360	350	1			393
07	6603	X	4552	-0-	-2051	-0-	4229	2	323	9	N	294	364	1			323
08	6076	X	4897	-0-	-1179	-0-	4530	2	367	9	N	334	173	1			484
09	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6053	2	408	9	N	371	515	1			340
10	5952	X	2574	-0-	-3378	-0-	2252	2	322	9	N	293	196	1			437
11	5760	X	2969	-0-	-2791	-0-	2695	2	274	9	N	249	379	1			307
12	6603	X	3520	-0-	-3083	-0-	3151	2	369	9	N	335	187	1			455

TOTAL GAS PROD: 69,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,531

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

01	23870 X	12790	-0-	-11080	-0-	11902	3	888	9	N	807	915	1		457
02	DLQ G-10	3625	-0-	3625	3625	3395	2	230	9	N	209	176	1		490
03	DLQ G-10	6444	-0-	6444	10069	5946	2	498	9	N	453	358	1		585
04	16853 X	6784	-0-	-10069	-0-	6241	2	543	9	N	494	536	1		543
05	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	6967	2	545	9	N	495	532	1		506
06	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	8646	2	718	9	N	653	902	1		257
07	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8055	2	584	9	N	531	181	1		607
08	7502 X	5172	-0-	-2330	-0-	4479	2	693	9	N	630	955	1		282
09	9240 X	8078	-0-	-1162	-0-	7500	2	578	9	N	525	368	1		439
10	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9085	2	739	9	N	672	735	1		376
11	9360 X	1288	-0-	-8072	-0-	1194	2	94	9	N	85				461
*12	19780 X	19780	-0-	-0-	-0-	18832	2	948	9	N	862	1283	1		40

TOTAL GAS PROD: 99,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,416

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14083 X	14083	-0-	-0-	-0-	12915	3	1168	9	N	1062	1142	1			381
02	DLQ G-10	25640	-0-	25640	25640	10826	2	13866	3	N	862	749	1			494
						948	9									
03	DLQ G-10	23920	-0-	23920	49560	11397	2	11522	3	N	910	734	1			670
						1001	9									
04	74701 X	25141	-0-	-49560	-0-	12047	2	12008	3	N	987	896	1			761
						1086	9									
05	22860 X	22860	-0-	-0-	-0-	9586	2	12589	3	N	623	880	1			504
						685	9									
06	22038 X	22038	-0-	-0-	-0-	10656	2	10522	3	N	782	886	1			400
						860	9									
07	21251 X	21251	-0-	-0-	-0-	8947	2	11506	3	N	725	547	1			578
						798	9									
08	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	8516	2	9337	3	N	617	931	1			264
						679	9									
09	18195 X	18195	-0-	-0-	-0-	8800	2	8773	3	N	565	368	1			461
						622	9									
10	17960 X	17960	-0-	-0-	-0-	8797	2	8195	3	N	880	1083	1			258
						968	9									
11	26064 X	26064	-0-	-0-	-0-	13910	2	11888	3	N	242	242	0			258
						266	9									
*12	24014 X	24014	-0-	-0-	-0-	9911	2	13298	3	N	732	732	0			258
						805	9									

TOTAL GAS PROD: 259,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,987

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	16802	3	392	4	N	324	186	1			690
						356	9									
02	DLQ G-10	10519	-0-	10519	10519	9962	2	327	4	N	209	542	1			357
						230	9									
03	DLQ G-10	13705	-0-	13705	24224	12938	2	349	4	N	380	424	1			313
						418	9									
04	38478 X	14254	-0-	-24224	-0-	13776	2	192	4	N	260	182	1			391
						286	9									
05	12146 X	12146	-0-	-0-	-0-	11759	2	131	4	N	233	356	1			268
						256	9									
06	16980 X	9151	-0-	-7829	-0-	8865	2	91	4	N	177	180	1			265
						195	9									
07	14725 X	8968	-0-	-5757	-0-	8655	2	103	4	N	191	197	1			259
						210	9									
08	14725 X	10701	-0-	-4024	-0-	10390	2	106	4	N	186					445
						205	9									
09	14250 X	9090	-0-	-5160	-0-	8796	2	96	4	N	180	194	1			431
						198	9									
10	12152 X	5660	-0-	-6492	-0-	5437	2	70	4	N	139					570
						153	9									
11	10350 X	7281	-0-	-3069	-0-	7153	2	106	4	N	20					590
						22	9									
*12	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15390	2	311	4	N	189	463	1			316
						208	9									

TOTAL GAS PROD: 134,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431 X	6433	-0-	-5998	-0-	5646	3	787	9	N	715	728	1			414
02	DLQ G-10	5054	-0-	5054	5054	4458	2	596	9	N	542	375	1			581
03	DLQ G-10	5959	-0-	5959	11013	5155	2	804	9	N	731	742	1			570
04	17022 X	6009	-0-	-11013	-0-	5070	2	939	9	N	854	727	1			697
05	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5415	2	480	9	N	436	540	1			593
06	6240 X	4684	-0-	-1556	-0-	4234	2	450	9	N	409	527	1			475
07	6200 X	2608	-0-	-3592	-0-	2389	2	219	9	N	199	381	1			293
08	6200 X	5700	-0-	-500	-0-	5223	2	477	9	N	434	377	1			350
09	6000 X	3809	-0-	-2191	-0-	3546	2	263	9	N	239	362	1			227
10	5890 X	4534	-0-	-1356	-0-	4075	2	459	9	N	417	378	1			266
11	5520 X	3140	-0-	-2380	-0-	2722	2	418	9	N	380	255	1			391
12	5704 X	5416	-0-	-288	-0-	5042	2	374	9	N	340	570	1			161

TOTAL GAS PROD: 59,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,696

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8184	3	494	9	N	449	577	1			403
02	DLQ G-10	7219	-0-	7219	7219	6836	2	383	9	N	348	184	1			567
03	DLQ G-10	7097	-0-	7097	14316	6656	2	441	9	N	401	568	1			400
04	21311 X	6995	-0-	-14316	-0-	6625	2	370	9	N	336	362	1			374
05	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1877	2	114	9	N	104	180	1			298
06	8400 X	1165	-0-	-7235	-0-	1074	2	91	9	N	83					381
07	7998 X	322	-0-	-7676	-0-	300	2	22	9	N	20					401
08	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					401
09	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					401
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					401
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					401
*12	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2776	2	45	9	N	41					442

TOTAL GAS PROD: 36,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275 X	6619	-0-	-9656	-0-	6069	3	550	9	N	500	575	1			443
02	DLQ G-10	2785	-0-	2785	2785	2690	2	95	9	N	86					529
03	DLQ G-10	2938	-0-	2938	5723	2796	2	142	9	N	129	183	1			475
04	8124 X	2401	-0-	-5723	-0-	2281	2	120	9	N	109	180	1			404
05	25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	23913	2	1753	9	N	1594	1610	1			388
06	22615 X	22615	-0-	-0-	-0-	21337	2	1278	9	N	1162	1080	1			470
07	17493 X	17493	-0-	-0-	-0-	16435	2	1058	9	N	962	912	1			520
08	17019 X	16841	-0-	-178	-0-	15782	2	1059	9	N	963	834	1			649
09	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	16058	2	970	9	N	882	1129	1			402
10	17019 X	4538	-0-	-12481	-0-	4163	2	375	9	N	341	359	1			384
11	16470 X	14229	-0-	-2241	-0-	13517	2	712	9	N	647	577	1			454
12	17019 X	4234	-0-	-12785	-0-	3889	2	345	9	N	314	380	1			388

TOTAL GAS PROD: 137,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,689

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943 X	10419	-0-	-524	-0-	10049	3	370	9	N	336	195	1			486
02	DLQ G-10	9315	-0-	9315	9315	8994	2	321	9	N	292	189	1			589
03	DLQ G-10	10027	-0-	10027	19342	9675	2	352	9	N	320	381	1			528
04	29544 X	10202	-0-	-19342	-0-	9872	2	330	9	N	300	367	1			461
05	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9250	2	301	9	N	274	358	1			377
06	10080 X	9225	-0-	-855	-0-	8936	2	289	9	N	263	177	1			463
07	10540 X	7615	-0-	-2925	-0-	7385	2	230	9	N	209	522	1			150
08	10540 X	7509	-0-	-3031	-0-	7269	2	240	9	N	218					368
09	10200 X	1992	-0-	-8208	-0-	1937	2	55	9	N	50	179	1			239
10	9548 X	6563	-0-	-2985	-0-	6277	2	286	9	N	260	185	1			314
11	9240 X	6594	-0-	-2646	-0-	6540	2	54	9	N	49	194	1			169
12	7626 X	5414	-0-	-2212	-0-	5183	2	231	9	N	210					379

TOTAL GAS PROD: 94,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586 X	12497	-0-	-89	-0-	11874	3	623	9	N	566	566	0			284
02	DLQ G-10	9380	-0-	9380	9380	9098	2	282	9	N	256	540	0			-0-
03	DLQ G-10	11125	-0-	11125	20505	10601	2	524	9	N	476	476	0			-0-
04	30437 X	9932	-0-	-20505	-0-	8951	2	981	9	N	892	643	0	163	1	86
05	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	10553	2	743	9	N	675	675	0			86
06	12090 X	10489	-0-	-1601	-0-	9984	2	505	9	N	459	459	0			86
07	11129 X	7102	-0-	-4027	-0-	6450	2	652	9	N	593	593	0			86
08	11160 X	10604	-0-	-556	-0-	9773	2	831	9	N	755	755	0			86
09	10920 X	7965	-0-	-2955	-0-	7439	2	526	9	N	478	478	0			86
10	11284 X	5126	-0-	-6158	-0-	4823	2	303	9	N	275	275	0			86
11	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	10103	2	521	9	N	474	474	0			86
12	10602 X	8197	-0-	-2405	-0-	7627	2	570	9	N	518	518	0			86

TOTAL GAS PROD: 114,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,417

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21886 X	13988	-0-	-7898	-0-	13629	3	359	9	N	326	183	1			405
02	DLQ G-10	10240	-0-	10240	10240	9824	2	96	4	N	291	362	1			334
						320	9									
03	DLQ G-10	8295	-0-	8295	18535	7895	2	89	4	N	283	371	1			246
						311	9									
04	35416 X	16881	-0-	-18535	-0-	16097	2	156	4	N	571	356	1			461
						628	9									
05	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	12849	2	138	4	N	391	532	1			320
						430	9									
06	13530 X	11255	-0-	-2275	-0-	10797	2	146	4	N	284	355	1			249
						312	9									
07	17453 X	11767	-0-	-5686	-0-	11191	2	212	4	N	331	199	1			381
						364	9									
08	17453 X	9746	-0-	-7707	-0-	9223	2	191	4	N	302	378	1			305
						332	9									
09	16890 X	10203	-0-	-6687	-0-	9711	2	151	4	N	310	375	1			240
						341	9									
10	13423 X	6179	-0-	-7244	-0-	5886	2	82	4	N	192	186	1			246
						211	9									
11	11400 X	7244	-0-	-4156	-0-	6958	2	53	4	N	212	191	1			267
						233	9									
*12	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	13843	2	144	4	N	545	572	1			240
						600	9									

TOTAL GAS PROD: 133,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,038

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10		3555	-0-	3555	3555	3555	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3555					N	-0-					-0-
04	27080	X	23525	-0-	-3555	-0-	23525	2			N	-0-					-0-
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	11257	-0-	-13047	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	10266	-0-	-14038	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	8473	-0-	-15047	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	6200	-0-	-5053	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
11	10890	X	10531	-0-	-359	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	8935	-0-	-2318	-0-	8935	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12182	-0-	-1241	-0-	11486	3	696	9	N	633	760	1			349
02	DLQ G-10		8140	-0-	8140	8140	7669	2	471	9	N	428	365	1			412
03	DLQ G-10		7340	-0-	7340	15480	6864	2	476	9	N	433	359	1			486
04	25075	X	9595	-0-	-15480	-0-	9036	2	559	9	N	508	537	1			457
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	6941	2	408	9	N	371	539	1			289
06	11790	X	9443	-0-	-2347	-0-	8855	2	8	4	N	527	534	1			282
							580	9									
07	9920	X	6696	-0-	-3224	-0-	6125	2	184	4	N	352	179	1			455
							387	9									
08	9920	X	8163	-0-	-1757	-0-	7498	2	232	4	N	394	538	1			311
							433	9									
09	9600	X	8816	-0-	-784	-0-	8215	2	157	4	N	404	189	1			526
							444	9									
10	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	8244	2	152	4	N	525	742	1			309
							578	9									
11	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	10961	2	152	4	N	529	545	1			293
							582	9									
*12	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	9555	2	146	4	N	489	381	1			401
							538	9									

TOTAL GAS PROD: 108,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,593

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16390	X	16390	-0-	-0-	-0-	14700	3	1690	9	N	1536	1536	0			120
02	DLQ G-10		12869	-0-	12869	12869	12153	2	716	9	N	651	771	0			-0-
03	DLQ G-10		13845	-0-	13845	26714	12646	2	1199	9	N	1090	1090	0			-0-
04	39177	X	12463	-0-	-26714	-0-	11585	2	878	9	N	798	94	0	559	1	145
05	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	11714	2	1131	9	N	1028	1028	0			145
06	15150	X	10540	-0-	-4610	-0-	9453	2	1087	9	N	988	988	0			145
07	14260	X	11159	-0-	-3101	-0-	10018	2	1141	9	N	1037	1037	0			145
08	13857	X	9383	-0-	-4474	-0-	8437	2	946	9	N	860	860	0			145
09	12450	X	11664	-0-	-786	-0-	10882	2	782	9	N	711	711	0			145
10	12834	X	8418	-0-	-4416	-0-	7789	2	629	9	N	572	572	0			145
11	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	12248	2	766	9	N	696	696	0			145
12	12059	X	11487	-0-	-572	-0-	10596	2	891	9	N	810	810	0			145

TOTAL GAS PROD: 144,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,777

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	13677	-0-	-1110	-0-	12168	3	363	4	N	1042	1114	1			309
							1146	9									
02	DLQ G-10		10298	-0-	10298	10298	9160	2	288	4	N	773	728	1			354
							850	9									
03	DLQ G-10		2262	-0-	2262	12560	2122	2	44	4	N	87					441
							96	9									
04	12560	X	-0-	-0-	-12560	-0-					N	-0-					441
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					441
06	0	W	628	-0-	628	628	529	2	40	4	N	54	176	1			319
							59	9									
07	0	W	267	-0-	267	895	238	2	9	4	N	18					337
							20	9									
08	2263	X	37	-0-	-2226	-0-	36	2	1	9	N	1					338
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					338
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					338
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					338
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					338

TOTAL GAS PROD: 27,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,975

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37200	X	33960	-0-	-3240	-0-	31993	3	1967	9	N	1788	1788	0			25
02	DLQ G-10		60396	-0-	60396	60396	25476	2	33379	3	N	1401	1426	1			-0-
							1541	9									
03	DLQ G-10		54602	-0-	54602	114998	26155	2	27137	3	N	1191	1191	0			-0-
							1310	9									
04	177775	X	62777	-0-	-114998	-0-	33884	2	27834	3	N	963	963	1			-0-
							1059	9									
05	62318	X	62318	-0-	-0-	-0-	26052	2	34770	3	N	1360	1360	0			-0-
							1496	9									
06	45670	X	45670	-0-	-0-	-0-	17732	2	27005	3	N	848	848	0			-0-
							933	9									
07	39463	X	35758	-0-	-3705	-0-	16818	2	18170	3	N	700	700	0			-0-
							770	9									
08	39463	X	36975	-0-	-2488	-0-	17787	2	18536	3	N	593	593	0			-0-
							652	9									
09	38190	X	34859	-0-	-3331	-0-	16833	2	17609	3	N	379	379	0			-0-
							417	9									
10	39463	X	34640	-0-	-4823	-0-	17269	2	17026	3	N	314	314	0			-0-
							345	9									
11	38190	X	25343	-0-	-12847	-0-	7600	2	17553	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
12	36983	X	34430	-0-	-2553	-0-	25276	2	8409	3	N	677	677	0			-0-
							745	9									

TOTAL GAS PROD: 521,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,387

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					333
02	2450	2450	-0-	-0-	-0-	2281	3	169	9	N	154	179	1			308
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
04	DLQ G-10	1156	-0-	1156	1156	929	2	227	9	N	206	359	1			155
05	T. A.	10521	-0-	10521	11677	8287	2	2234	9	N	2031	1946	1			240
06	T. A.	3572	-0-	3572	15249	2981	2	591	9	N	537	722	1			55
07	T. A.	3805	-0-	3805	19054	426	2	3219	3	N	145					200
						160	9									
08	T. A.	573	-0-	573	19627	128	2	445	3	N	-0-					200
09	T. A.	1253	-0-	1253	20880	855	2	132	3	N	242					442
						266	9									
10	T. A.	17827	-0-	17827	38707	13098	2	796	3	N	3575	3350	1			667
						3933	9									
11	61529 X	22822	-0-	-38707	-0-	4498	2	17700	3	N	567	1102	1			132
						624	9									
12	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 64,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,457

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

01	10168 X	8455	-0-	-1713	-0-	8305	3	150	9	N	136					311
02	DLQ G-10	7776	-0-	7776	7776	7681	2	95	9	N	86	189	1			208
03	DLQ G-10	6837	-0-	6837	14613	6720	2	117	9	N	106					314
04	22284 X	7671	-0-	-14613	-0-	7525	2	146	9	N	133	180	1			267
05	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7798	2	101	9	N	92	180	1			179
06	8040 X	4444	-0-	-3596	-0-	4367	2	77	9	N	70					249
07	8308 X	7335	-0-	-973	-0-	7238	2	97	9	N	88	198	1			139
08	7936 X	4072	-0-	-3864	-0-	4010	2	62	9	N	56					195
09	7680 X	3429	-0-	-4251	-0-	3377	2	52	9	N	47					242
10	7905 X	3619	-0-	-4286	-0-	3522	2	97	9	N	88	182	1			148
11	7110 X	5897	-0-	-1213	-0-	5791	2	106	9	N	96					244
12	7347 X	4226	-0-	-3121	-0-	4154	2	72	9	N	65					309

TOTAL GAS PROD: 71,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

01	4743 X	4643	-0-	-100	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	3058	-0-	3058	3058	3058	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4454	-0-	4454	7512	4454	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	3651	-0-	3651	11163	3651	2			N	-0-					-0-
05	14316 X	3153	-0-	-11163	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	2396	-0-	-2068	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	2775	-0-	-1689	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	7740 X	1783	-0-	-5957	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	7998 X	2747	-0-	-5251	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
11	7740 X	2143	-0-	-5597	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
*12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49104 X	13811	-0-	-35293	-0-	13598	3	213	9	N	194	194	0			91
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	DLQ G-10	14083	-0-	14083	14083	11707	2	2376	9	N	2160	2251	0			-0-
04	123521 X	109438	-0-	-14083	-0-	91454	2	17984	9	N	16349	16349	0			-0-
05	92778 X	92778	-0-	-0-	-0-	76146	2	16632	9	N	15120	15120	0			-0-
06	69832 X	69832	-0-	-0-	-0-	61125	2	8707	9	N	7915	7915	0			-0-
07	113088 X	68629	-0-	-44459	-0-	59451	2	9178	9	N	8344	8344	0			-0-
08	113088 X	53603	-0-	-59485	-0-	46918	2	6685	9	N	6077	6077	0			-0-
09	109440 X	43282	-0-	-66158	-0-	39238	2	4044	9	N	3676	3676	0			-0-
10	92783 X	22187	-0-	-70596	-0-	18925	2	3262	9	N	2965	2965	0			-0-
11	69840 X	38334	-0-	-31506	-0-	34836	2	3498	9	N	3180	3180	0			-0-
12	68634 X	35623	-0-	-33011	-0-	32689	2	2934	9	N	2667	2667	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 561,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,647

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699 X	19739	-0-	-5960	-0-	16980	3	2759	9	N	2508	2507	0			184
02	DLQ G-10	18429	-0-	18429	18429	16458	2	1971	9	N	1792	1792	0			184
03	DLQ G-10	21760	-0-	21760	40189	18852	2	2908	9	N	2644	2644	0			184
04	61001 X	20812	-0-	-40189	-0-	19203	2	1609	9	N	1463	328	0	1077	1	242
05	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	16351	2	2053	9	N	1866	1866	0			242
06	21060 X	15973	-0-	-5087	-0-	13715	2	2258	9	N	2053	2053	0			242
07	21762 X	18458	-0-	-3304	-0-	15861	2	2597	9	N	2361	2361	0			242
08	21762 X	17366	-0-	-4396	-0-	15075	2	2291	9	N	2083	2083	0			242
09	20820 X	17048	-0-	-3772	-0-	15617	2	1431	9	N	1301	1301	0			242
10	18445 X	14119	-0-	-4326	-0-	12873	2	1246	9	N	1133	1133	0			242
11	17850 X	16820	-0-	-1030	-0-	15634	2	1186	9	N	1078	1078	0			242
12	18445 X	16857	-0-	-1588	-0-	15069	2	1788	9	N	1625	1625	0			242

TOTAL GAS PROD: 215,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,907

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	17231	-0-	-1276	-0-	16111	3	1120	9	N	1018	1018	0			150
02	DLQ G-10	14440	-0-	14440	14440	13609	3	831	9	N	755	755	0			150
03	DLQ G-10	15658	-0-	15658	30098	14770	2	888	9	N	807	807	0			150
04	44999 X	14901	-0-	-30098	-0-	14184	2	717	9	N	652	436	0	263	1	103
05	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	11636	2	471	9	N	428	428	0			103
06	16680 X	10291	-0-	-6389	-0-	9954	2	337	9	N	306	306	0			103
07	15996 X	13193	-0-	-2803	-0-	12345	2	848	9	N	771	771	0			103
08	15655 X	7729	-0-	-7926	-0-	7386	2	343	9	N	312	312	0			103
09	14910 X	12855	-0-	-2055	-0-	12297	2	558	9	N	507	507	0			103
10	13206 X	7180	-0-	-6026	-0-	6909	2	271	9	N	246	246	0			103
11	12780 X	11806	-0-	-974	-0-	11403	2	403	9	N	366	366	0			103
12	13299 X	8967	-0-	-4332	-0-	8488	2	479	9	N	435	435	0			103

TOTAL GAS PROD: 146,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,603

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14084	-0-	-2160	-0-	13060	3	1024	9	N	931	931	0			11
02	DLQ G-10		12523	-0-	12523	12523	11592	3	931	9	N	846	846	1			11
03	DLQ G-10		10893	-0-	10893	23416	10269	2	624	9	N	567	567	0			11
04	35834	X	12418	-0-	-23416	-0-	11968	2	450	9	N	409	409	0			11
05	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	12889	2	925	9	N	841	841	0			11
06	13620	X	9195	-0-	-4425	-0-	8555	2	640	9	N	582	582	0			11
07	13857	X	5623	-0-	-8234	-0-	5202	2	421	9	N	383	383	0			11
08	13826	X	9886	-0-	-3940	-0-	9161	2	725	9	N	659	659	0			11
09	13380	X	8547	-0-	-4833	-0-	8097	2	450	9	N	409	409	0			11
10	13826	X	4144	-0-	-9682	-0-	3940	2	204	9	N	185	185	0			11
11	9570	X	4115	-0-	-5455	-0-	3778	2	337	9	N	306	306	0			11
*12	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	11394	2	796	9	N	724	724	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,842

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	14682	-0-	-12	-0-	13721	3	961	9	N	874	874	0			14
02	DLQ G-10		1012	-0-	1012	1012	1012	3			N	-0-					14
03	DLQ G-10		11417	-0-	11417	12429	10460	2	957	9	N	870	870	0			14
04	15606	X	3177	-0-	-12429	-0-	2751	2	166	4	N	236	236	0			14
							260	9									
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4576	2	10	4	N	-0-					14
06	14220	X	9370	-0-	-4850	-0-	8825	2	545	9	N	495	495	0			14
07	11408	X	9607	-0-	-1801	-0-	9055	2	552	9	N	502	502	0			14
08	11408	X	17	-0-	-11391	-0-	17	2			N	-0-					14
09	37020	X	1345	-0-	-35675	-0-	1345	2			N	-0-					14
10	9672	X	5478	-0-	-4194	-0-	5277	2	201	9	N	183	183	0			14
*11	9360	X	5336	-0-	-4024	-0-	5120	2	216	9	N	196	196	0			14
*12	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	12931	2	748	9	N	680	680	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,036

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61721	X	48350	-0-	-13371	-0-	43077	3	5273	9	N	4794	4794	0			128
02	DLQ G-10		41233	-0-	41233	41233	38132	3	3101	9	N	2819	2813	0			134
03	DLQ G-10		42812	-0-	42812	84045	38652	2	4160	9	N	3782	3916	0			-0-
04	108277	X	24232	-0-	-84045	-0-	23290	2	942	9	N	856	856	0			-0-
05	39116	X	39116	-0-	-0-	-0-	35429	2	3687	9	N	3352	3352	0			-0-
06	40080	X	17912	-0-	-22168	-0-	15800	2	2112	9	N	1920	1920	0			-0-
07	41416	X	-0-	-0-	-41416	-0-					N	-0-					-0-
08	41416	X	1063	-0-	-40353	-0-	845	2	218	9	N	198	198	0			-0-
09	37860	X	294	-0-	-37566	-0-	226	2	68	9	N	62	62	0			-0-
10	39122	X	7	-0-	-39115	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	17910	X	-0-	-0-	-17910	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,783

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	22395	-0-	-9070	-0-	19063	3	3332	9	N	3029	3029	0			130
02	DLQ G-10		18203	-0-	18203	18203	16310	2	1893	9	N	1721	1721	0			130
03	DLQ G-10		18671	-0-	18671	36874	16119	2	2552	9	N	2320	2296	0			154
04	51963	X	15089	-0-	-36874	-0-	14230	2	859	9	N	781	288	0	549	1	98
05	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	12783	2	1950	9	N	1773	1773	0			98
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	9746	2	2620	9	N	2382	1766	0	714	1	-0-
07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	9834	2	1902	9	N	1729	1729	0			-0-
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	8453	2	1553	9	N	1412	1412	0			-0-
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	7541	2	831	9	N	755	755	0			-0-
10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	7172	2	1173	9	N	1066	1066	0			-0-
11	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	9469	2	1833	9	N	1666	1666	0			-0-
*12	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	6728	2	1978	9	N	1798	1798	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,432

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23157	X	16640	-0-	-6517	-0-	16562	3	78	9	N	71					243
02	DLQ G-10		9481	-0-	9481	9481	9420	2	61	9	N	55					298
03	DLQ G-10		15888	-0-	15888	25369	15845	2	43	9	N	39	180	1			157
04	40412	X	15043	-0-	-25369	-0-	14988	2	55	9	N	50					207
05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15181	2	67	9	N	61					268
06	16080	X	12407	-0-	-3673	-0-	12368	2	39	9	N	35	158	1			145
07	15903	X	4130	-0-	-11773	-0-	4100	2	30	9	N	27					172
08	15903	X	12285	-0-	-3618	-0-	12169	2	116	9	N	105					277
09	15030	X	8718	-0-	-6312	-0-	8665	2	53	9	N	48					325
10	15252	X	8534	-0-	-6718	-0-	8466	2	68	9	N	62	189	1			198
11	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12535	2	70	9	N	64					262
*12	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13828	2	81	9	N	74	194	1			142

TOTAL GAS PROD: 144,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27776	X	22008	-0-	-5768	-0-	20768	3	1240	9	N	1127	1127	0			159
02	DLQ G-10		20632	-0-	20632	20632	18433	3	2199	9	N	1999	1999	0			159
03	DLQ G-10		4927	-0-	4927	25559	4480	2	447	9	N	406	406	0			159
04	41701	X	16142	-0-	-25559	-0-	13732	2	2410	9	N	2191	2191	0			159
05	18254	X	18254	-0-	-0-	-0-	15095	2	3159	9	N	2872	2872	0			159
06	22110	X	14858	-0-	-7252	-0-	12459	2	2399	9	N	2181	2181	0			159
07	22847	X	15683	-0-	-7164	-0-	13347	2	2336	9	N	2124	2124	0			159
08	18259	X	6912	-0-	-11347	-0-	6239	2	673	9	N	612	612	0			159
09	17670	X	15252	-0-	-2418	-0-	13590	2	1662	9	N	1511	1511	0			159
10	18259	X	5445	-0-	-12814	-0-	4804	2	641	9	N	583	583	0			159
*11	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	13836	2	1715	9	N	1559	1559	0			159
12	15748	X	13633	-0-	-2115	-0-	12202	2	1431	9	N	1301	1301	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 169,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,466

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63798	X	38129	-0-	-25669	-0-	36752	3	1377	9	N	1252	1252	0			232
02	DLQ G-10		55156	-0-	55156	55156	49687	3	5469	9	N	4972	4972	0			232
03	DLQ G-10		16945	-0-	16945	72101	14986	2	1959	9	N	1781	1781	0			232
04	120539	X	48438	-0-	-72101	-0-	43123	2	493	4	N	4384	2050	0	2293	1	273
							4822	9									
05	40645	X	40645	-0-	-0-	-0-	35931	2	4714	9	N	4285	4285	0			273
06	58560	X	43579	-0-	-14981	-0-	39367	2	4212	9	N	3829	3829	0			273
07	60512	X	45147	-0-	-15365	-0-	40550	2	4597	9	N	4179	4179	0			273
08	50065	X	29205	-0-	-20860	-0-	26526	2	2679	9	N	2435	2435	0			273
09	48450	X	37036	-0-	-11414	-0-	34400	2	2636	9	N	2396	2396	0			273
10	45043	X	11132	-0-	-33911	-0-	9886	2	1246	9	N	1133	1133	0			273
*11	44190	X	44190	-0-	-0-	-0-	41062	2	3128	9	N	2844	2844	0			273
12	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					N	2454	2454	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 409,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,944

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	21953	3	1610	9	N	1464	1464	0			198
02	DLQ G-10		7889	-0-	7889	7889	7297	2	592	9	N	538	538	0			198
03	DLQ G-10		14021	-0-	14021	21910	12841	2	1180	9	N	1073	1073	0			198
04	29099	X	7189	-0-	-21910	-0-	6914	2	275	9	N	250	250	0			198
05	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	11778	2	1495	9	N	1359	1359	0			198
06	22800	X	10962	-0-	-11838	-0-	9535	2	1427	9	N	1297	1297	0			198
07	48425	X	48425	-0-	-0-	-0-	43224	2	5201	9	N	4728	4728	0			198
08	32923	X	32923	-0-	-0-	-0-	29223	2	3700	9	N	3364	3364	0			198
09	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	18849	2	1564	9	N	1422	1422	0			198
10	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	14758	2	530	9	N	482	482	0			198
*11	23490	X	7350	-0-	-16140	-0-	7001	2	349	9	N	317	317	0			198
12	24273	X	4702	-0-	-19571	-0-	4383	2	319	9	N	290	290	0			95

TOTAL GAS PROD: 205,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,584

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	19704	-0-	-2399	-0-	19082	3	622	9	N	565	611	0			251
02	DLQ G-10		13964	-0-	13964	13964	12585	3	1379	9	N	1254	1254	0			251
03	DLQ G-10		4431	-0-	4431	18395	4154	2	277	9	N	252	503	0			-0-
04	37441	X	19046	-0-	-18395	-0-	17152	2	231	4	N	1512	103	0	1214	1	195
							1663	9									
05	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	14559	2	2251	9	N	2046	2046	0			195
06	19080	X	11615	-0-	-7465	-0-	10437	2	1178	9	N	1071	1071	0			195
07	19685	X	12101	-0-	-7584	-0-	10599	2	1502	9	N	1365	1365	0			195
08	19685	X	6537	-0-	-13148	-0-	5854	2	683	9	N	621	621	0			195
09	19050	X	15235	-0-	-3815	-0-	14010	2	1225	9	N	1114	1114	0			195
10	16802	X	5322	-0-	-11480	-0-	4673	2	649	9	N	590	590	0			195
11	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	16776	2	1483	9	N	1348	1348	0			195
12	15748	X	14055	-0-	-1693	-0-	12916	2	1139	9	N	1035	1035	0			195

TOTAL GAS PROD: 157,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,773

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	9201	3	1795	9	N	1632	1632	0			25
02	DLQ G-10	10912	-0-	10912	10912	9161	2	1751	9	N	1592	1592	0			25
03	DLQ G-10	12443	-0-	12443	23355	10816	2	1627	9	N	1479	1479	1			25
04	31010 X	7655	-0-	-23355	-0-	7043	2	612	9	N	556	556	0			25
05	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	9122	2	1583	9	N	1439	1439	0			25
06	12030 X	7924	-0-	-4106	-0-	6696	2	1228	9	N	1116	1116	0			25
07	12431 X	8778	-0-	-3653	-0-	7490	2	1288	9	N	1171	1171	0			25
08	12431 X	8230	-0-	-4201	-0-	7042	2	1188	9	N	1080	1080	0			25
09	10350 X	2677	-0-	-7673	-0-	2388	2	289	9	N	263	263	0			25
10	10695 X	4389	-0-	-6306	-0-	4042	2	347	9	N	315	315	0			25
*11	8490 X	6290	-0-	-2200	-0-	5609	2	681	9	N	619	619	0			25
*12	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	8668	2	1392	9	N	1265	1265	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,527

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4405	-0-	4405	4405	4405	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4405					N	-0-					-0-
04	49298 X	44893	-0-	-4405	-0-	44893	2			N	-0-					-0-
05	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
06	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
07	43865 X	15739	-0-	-28126	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
08	43865 X	5127	-0-	-38738	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	42450 X	16828	-0-	-25622	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
10	15748 X	8929	-0-	-6819	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
11	15240 X	3127	-0-	-12113	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
12	17391 X	17061	-0-	-330	-0-	17061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

01	21235 X	18928	-0-	-2307	-0-	17521	3	1407	9	N	1279	1279	0			92
02	DLQ G-10	16985	-0-	16985	16985	15925	2	1060	9	N	964	1056	0			-0-
03	DLQ G-10	18309	-0-	18309	35294	17185	2	1124	9	N	1022	1022	0			-0-
04	53489 X	18195	-0-	-35294	-0-	17194	2	1001	9	N	910	402	0	358	1	150
05	17314 X	17314	-0-	-0-	-0-	15938	2	1376	9	N	1251	1251	0			150
06	18330 X	15727	-0-	-2603	-0-	14617	2	1110	9	N	1009	1009	0			150
07	18817 X	17575	-0-	-1242	-0-	16435	2	1140	9	N	1036	1036	0			150
08	18817 X	10196	-0-	-8621	-0-	9554	2	642	9	N	584	584	0			150
09	18210 X	13601	-0-	-4609	-0-	12905	2	696	9	N	633	633	0			150
10	17577 X	7582	-0-	-9995	-0-	7238	2	344	9	N	313	313	0			150
11	17010 X	8524	-0-	-8486	-0-	7886	2	638	9	N	580	580	0			150
12	17577 X	12398	-0-	-5179	-0-	11364	2	1034	9	N	940	940	0			150

TOTAL GAS PROD: 175,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,521

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396 X	24356	-0-	-4040	-0-	23221	3	1135	9	N	1032	1032	0			347
02	DLQ G-10	18600	-0-	18600	18600	17201	2	1399	9	N	1272	1619	0			-0-
03	DLQ G-10	3448	-0-	3448	22048	3117	2	331	9	N	301	301	0			-0-
04	22048 X	-0-	-0-	-22048	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13890 X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
07	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-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: 46,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,605

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5936	3	22	9	N	20					36
02	DLQ G-10	1012	-0-	1012	1012	1012	2			N	-0-					36
03	DLQ G-10	98	-0-	98	1110	98	2			N	-0-					36
04	4027 X	2917	-0-	-1110	-0-	2751	2	166	4	N	-0-					36
05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4576	2	10	4	N	-0-					36
06	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					36
07	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					36
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36
09	4440 X	1345	-0-	-3095	-0-	1345	2			N	-0-					36
10	5952 X	5162	-0-	-790	-0-	5162	2			N	-0-	36	1			-0-
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
*12	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	13535	3	397	9	N	361	546	1			516
02	DLQ G-10	11263	-0-	11263	11263	10978	2	285	9	N	259	186	1			589
03	DLQ G-10	8932	-0-	8932	20195	8616	2	316	9	N	287	365	1			511
04	29204 X	9009	-0-	-20195	-0-	8715	2	294	9	N	267	359	1			419
05	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	8774	2	290	9	N	264	360	1			323
06	10140 X	9493	-0-	-647	-0-	9199	2	294	9	N	267	177	1			413
07	10478 X	9003	-0-	-1475	-0-	8715	2	288	9	N	262	361	1			314
08	9300 X	8323	-0-	-977	-0-	8074	2	249	9	N	226	182	1			358
09	9480 X	4330	-0-	-5150	-0-	4161	2	169	9	N	154	201	1			311
10	9796 X	6501	-0-	-3295	-0-	6225	2	276	9	N	251	186	1			376
11	9480 X	6171	-0-	-3309	-0-	6017	2	154	9	N	140	185	1			331
12	8990 X	7780	-0-	-1210	-0-	7481	2	299	9	N	272	189	1			414

TOTAL GAS PROD: 103,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,010

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52638	X	39019	-0-	-13619	-0-	36293	3	2726	9	N	2478	2478	0			5
02	DLQ G-10		33068	-0-	33068	33068	30873	3	2195	9	N	1995	1995	1			5
03	DLQ G-10		31955	-0-	31955	65023	29909	2	2046	9	N	1860	1860	0			5
04	98244	X	33221	-0-	-65023	-0-	31812	2	1409	9	N	1281	1281	1			5
05	38315	X	38315	-0-	-0-	-0-	36156	2	2159	9	N	1963	1963	0			5
06	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	30920	2	1888	9	N	1716	1716	0			5
07	33387	X	30162	-0-	-3225	-0-	28446	2	1716	9	N	1560	1560	0			5
08	33387	X	30489	-0-	-2898	-0-	28843	2	1646	9	N	1496	1496	0			5
09	32310	X	22470	-0-	-9840	-0-	21719	2	751	9	N	683	683	0			5
10	33387	X	13497	-0-	-19890	-0-	13093	2	404	9	N	367	367	0			5
*11	32310	X	13980	-0-	-18330	-0-	13383	2	597	9	N	543	543	0			5
12	30504	X	26200	-0-	-4304	-0-	25254	2	946	9	N	860	860	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 345,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,802

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	24529	-0-	-3092	-0-	20302	3	4227	9	N	3843	3843	0			81
02	DLQ G-10		20638	-0-	20638	20638	17174	3	3464	9	N	3149	3149	1			81
03	DLQ G-10		20691	-0-	20691	41329	17423	2	3268	9	N	2971	2971	0			81
04	61560	X	20231	-0-	-41329	-0-	18529	2	1702	9	N	1547	1547	1			81
05	22911	X	22911	-0-	-0-	-0-	19739	2	3172	9	N	2884	2884	0			81
06	23730	X	17598	-0-	-6132	-0-	15174	2	2424	9	N	2204	2204	0			81
07	22847	X	18153	-0-	-4694	-0-	15502	2	2651	9	N	2410	2410	0			81
08	22909	X	18556	-0-	-4353	-0-	15959	2	2597	9	N	2361	2361	0			81
09	22170	X	14871	-0-	-7299	-0-	13320	2	1551	9	N	1410	1410	0			81
10	22909	X	13874	-0-	-9035	-0-	12924	2	950	9	N	864	864	0			81
*11	17970	X	15493	-0-	-2477	-0-	13861	2	1632	9	N	1484	1484	0			81
12	18569	X	18204	-0-	-365	-0-	16173	2	2031	9	N	1846	1846	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,973

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38595	X	30433	-0-	-8162	-0-	26782	3	3651	9	N	3319	3319	0			128
02	DLQ G-10		54415	-0-	54415	54415	23604	2	28754	3	N	1870	1998	0			-0-
							2057	9									
03	DLQ G-10		51998	-0-	51998	106413	24011	2	25120	3	N	2606	2606	0			-0-
							2867	9									
04	157685	X	51272	-0-	-106413	-0-	23952	2	25391	3	N	1754	359	0	1263	1	132
							1929	9									
05	48404	X	48404	-0-	-0-	-0-	21047	2	25029	3	N	2116	2116	0			132
							2328	9									
06	45832	X	45832	-0-	-0-	-0-	19969	2	23101	3	N	2511	2511	0			132
							2762	9									
07	38995	X	38995	-0-	-0-	-0-	15483	2	21562	3	N	1773	1765	0	111	1	29
							1950	9									
08	29932	X	29932	-0-	-0-	-0-	12452	2	16158	3	N	1202	1202	0			29
							1322	9									
09	38403	X	38403	-0-	-0-	-0-	23754	2	12828	3	N	1655	1655	0			29
							1821	9									
10	41948	X	41948	-0-	-0-	-0-	18260	2	22120	3	N	1425	1425	0			29
							1568	9									
11	40617	X	40617	-0-	-0-	-0-	14984	2	24675	3	N	871	871	0			29
							958	9									
*12	36635	X	36635	-0-	-0-	-0-	20539	2	14324	3	N	1611	1611	0			29
							1772	9									

TOTAL GAS PROD: 508,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,713

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47833 X	42350	-0-	-5483	-0-	38307	3	4043	9	N	3675	3675	0			215
02	DLQ G-10	33575	-0-	33575	33575	31211	2	2364	9	N	2149	2149	0			215
03	DLQ G-10	68	-0-	68	33643	62	2	6	9	N	5	5	0			215
04	53580 X	19937	-0-	-33643	-0-	18761	2	1176	9	N	1069	1069	0			215
05	30374 X	30374	-0-	-0-	-0-	25893	2	4481	9	N	4074	4074	0			215
06	40980 X	21993	-0-	-18987	-0-	18332	2	3661	9	N	3328	3328	0			215
07	37169 X	23439	-0-	-13730	-0-	19279	2	4160	9	N	3782	3782	0			215
08	15470 X	15470	-0-	-0-	-0-	12640	2	2830	9	N	2573	2573	0			215
09	29400 X	17587	-0-	-11813	-0-	15761	2	1826	9	N	1660	1660	0			215
10	30380 X	13894	-0-	-16486	-0-	12351	2	1543	9	N	1403	1403	0			215
*11	22680 X	16602	-0-	-6078	-0-	15039	2	1563	9	N	1421	1421	0			215
12	23436 X	17899	-0-	-5537	-0-	15718	2	2181	9	N	1983	1983	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 253,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,122

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	13566	3	1049	9	N	954	954	0			31
02	DLQ G-10	7323	-0-	7323	7323	6775	3	548	9	N	498	498	0			31
03	DLQ G-10	15367	-0-	15367	22690	7636	2	7217	3	N	467	467	0			31
						514	9									
04	33239 X	10549	-0-	-22690	-0-	10180	2	369	9	N	335	335	1			31
05	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	8528	2	542	9	N	493	493	0			31
06	13830 X	6431	-0-	-7399	-0-	6090	2	341	9	N	310	310	0			31
07	14291 X	7114	-0-	-7177	-0-	6649	2	465	9	N	423	423	0			31
08	14291 X	2991	-0-	-11300	-0-	2806	2	185	9	N	168	168	0			31
09	13830 X	7600	-0-	-6230	-0-	7269	2	331	9	N	301	301	0			31
10	13361 X	5668	-0-	-7693	-0-	5427	2	241	9	N	219	219	0			31
*11	9990 X	8289	-0-	-1701	-0-	7946	2	343	9	N	312	312	0			31
*12	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	8403	2	8791	3	N	372	372	0			-0-
						409	9									

TOTAL GAS PROD: 112,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,852

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52049 X	36937	-0-	-15112	-0-	35889	3	1048	9	N	953	953	0			188
02	DLQ G-10	35869	-0-	35869	35869	32965	2	2904	9	N	2640	2640	0			188
03	DLQ G-10	9642	-0-	9642	45511	8791	2	851	9	N	774	774	0			188
04	73002 X	27491	-0-	-45511	-0-	24300	2	214	4	N	2706	1275	0	1440	1	179
						2977	9									
05	26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	22838	2	3504	9	N	3185	3185	0			179
06	38430 X	24378	-0-	-14052	-0-	21914	2	2464	9	N	2240	2240	0			179
07	39711 X	26710	-0-	-13001	-0-	23824	2	2886	9	N	2624	2624	0			179
08	28396 X	21719	-0-	-6677	-0-	19614	2	2105	9	N	1914	1914	0			179
09	30707 X	30707	-0-	-0-	-0-	28653	2	2054	9	N	1867	1867	0			179
10	26722 X	10100	-0-	-16622	-0-	8968	2	1132	9	N	1029	1029	0			179
11	31657 X	31657	-0-	-0-	-0-	29350	2	2307	9	N	2097	2097	0			179
12	31744 X	28049	-0-	-3695	-0-	26090	2	1959	9	N	1781	1781	0			179

TOTAL GAS PROD: 309,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,810

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50654 X	37461	-0-	-13193	-0-	32906	3	4555	9	N	4141	4141	0			157
02	DLQ G-10	62684	-0-	62684	62684	25044	2	35329	3	N	2101	2258	0			-0-
						2311	9									
03	DLQ G-10	55579	-0-	55579	118263	25465	2	26653	3	N	3146	3146	0			-0-
						3461	9									
04	171094 X	52831	-0-	-118263	-0-	23753	2	26957	3	N	1928	377	0	1410	1	141
						2121	9									
05	51156 X	51156	-0-	-0-	-0-	23465	2	24821	3	N	2609	2609	0			141
						2870	9									
06	54165 X	54165	-0-	-0-	-0-	25015	2	25755	3	N	3086	3086	0			141
						3395	9									
07	55206 X	55206	-0-	-0-	-0-	25111	2	27011	3	N	2804	2945	0			-0-
						3084	9									
08	50306 X	50306	-0-	-0-	-0-	21347	2	26205	3	N	2504	2482	0			22
						2754	9									
09	42195 X	42195	-0-	-0-	-0-	18749	2	21992	3	N	1322	1322	0			22
						1454	9									
10	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	18986	2	17460	3	N	1700	1700	0			22
						1870	9									
11	41944 X	41944	-0-	-0-	-0-	15199	2	25656	3	N	990	990	0			22
						1089	9									
12	26319 X	26001	-0-	-318	-0-	10342	2	14530	3	N	1026	1026	0			22
						1129	9									

TOTAL GAS PROD: 567,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,357

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

01	23343 X	16022	-0-	-7321	-0-	15458	3	564	9	N	513	547	1			298
02	DLQ G-10	7436	-0-	7436	7436	7072	2	364	9	N	331	179	1			450
03	DLQ G-10	14547	-0-	14547	21983	14077	2	470	9	N	427	550	1			327
04	34908 X	12925	-0-	-21983	-0-	12511	2	414	9	N	376	361	1			342
05	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13471	2	463	9	N	421	355	1			408
06	14910 X	12759	-0-	-2151	-0-	12331	2	428	9	N	389	356	1			441
07	14539 X	12057	-0-	-2482	-0-	11666	2	391	9	N	355	364	1			432
08	14539 X	13948	-0-	-591	-0-	13512	2	436	9	N	396	385	1			443
09	13470 X	12625	-0-	-845	-0-	12242	2	383	9	N	348	363	1			428
10	13919 X	12665	-0-	-1254	-0-	12281	2	384	9	N	349	374	1			403
11	13500 X	11362	-0-	-2138	-0-	10993	2	369	9	N	335	375	1			363
12	13950 X	10449	-0-	-3501	-0-	10078	2	371	9	N	337	382	1			318

TOTAL GAS PROD: 150,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,577

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

01	14012 X	9753	-0-	-4259	-0-	9115	3	638	9	N	580	580	0			8
02	DLQ G-10	6645	-0-	6645	6645	6236	2	409	9	N	372	372	1			8
03	DLQ G-10	5929	-0-	5929	12574	5547	2	382	9	N	347	347	0			8
04	20682 X	8108	-0-	-12574	-0-	7808	2	300	9	N	273	273	1			8
05	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7168	2	442	9	N	402	402	0			8
06	9450 X	5594	-0-	-3856	-0-	5251	2	343	9	N	312	312	0			8
07	8370 X	7310	-0-	-1060	-0-	6885	2	425	9	N	386	386	0			8
08	8370 X	6734	-0-	-1636	-0-	6358	2	376	9	N	342	342	0			8
09	8100 X	6779	-0-	-1321	-0-	6494	2	285	9	N	259	259	0			8
10	7595 X	3952	-0-	-3643	-0-	3781	2	171	9	N	155	155	0			8
*11	7080 X	5265	-0-	-1815	-0-	4986	2	279	9	N	254	254	0			8
*12	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	8973	2	536	9	N	487	487	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,169

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	23606	-0-	-5751	-0-	20630	3	2976	9	N	2705	2705	0			45
02	DLQ G-10		24330	-0-	24330	24330	21935	3	2395	9	N	2177	2177	0			45
03	0	W	41328	-0-	41328	65658	15744	2	23364	3	N	2018	2018	0			45
							2220	9									
04	0	W	22394	-0-	22394	88052	21112	2	1282	9	N	1165	1165	1			45
05	107462	X	19410	-0-	-88052	-0-	17405	2	2005	9	N	1823	1823	0			45
06	21300	X	12922	-0-	-8378	-0-	11527	2	1395	9	N	1268	1268	0			45
07	22010	X	13271	-0-	-8739	-0-	11834	2	1437	9	N	1306	1306	0			45
08	22010	X	13330	-0-	-8680	-0-	11791	2	1539	9	N	1399	1399	0			45
09	21300	X	12629	-0-	-8671	-0-	11646	2	983	9	N	894	894	0			45
10	22010	X	10772	-0-	-11238	-0-	10120	2	652	9	N	593	593	0			45
*11	21300	X	10965	-0-	-10335	-0-	10187	2	778	9	N	707	707	0			45
*12	29835	X	29835	-0-	-0-	-0-	16889	2	11271	3	N	1523	1523	0			-0-
							1675	9									

TOTAL GAS PROD: 234,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,578

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68169	X	47546	-0-	-20623	-0-	44452	3	3094	9	N	2813	2813	0			16
02	DLQ G-10		40344	-0-	40344	40344	37328	2	3016	9	N	2742	2742	1			16
03	0	W	61870	-0-	61870	102214	57741	2	4129	9	N	3754	3754	0			16
04	0	W	55382	-0-	55382	157596	53358	2	2024	9	N	1840	1840	1			16
05	209694	X	52098	-0-	-157596	-0-	49257	2	2841	9	N	2583	2583	0			16
06	57328	X	57328	-0-	-0-	-0-	54409	2	2919	9	N	2654	2654	0			16
07	61876	X	26280	-0-	-35596	-0-	24736	2	1544	9	N	1404	1404	0			16
08	61876	X	-0-	-0-	-61876	-0-					N	-0-					16
09	57330	X	-0-	-0-	-57330	-0-					N	-0-					16
10	59241	X	-0-	-0-	-59241	-0-					N	-0-					16
*11	57330	X	-0-	-0-	-57330	-0-					N	-0-					16
*12	54362	X	54362	-0-	-0-	-0-	50942	2	3420	9	N	3109	3109	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 395,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,899

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129363	X	57200	-0-	-72163	-0-	55382	3	1818	9	N	1653	1653	0			65
02	DLQ G-10		98926	-0-	98926	98926	90314	2	8612	9	N	7829	7829	0			65
03	DLQ G-10		48060	-0-	48060	146986	43247	2	4813	9	N	4375	4375	0			65
04	202254	X	55268	-0-	-146986	-0-	49491	2	5777	9	N	5252	5252	0			65
05	41885	X	41885	-0-	-0-	-0-	35976	2	5909	9	N	5372	5372	0			65
06	102660	X	43601	-0-	-59059	-0-	39732	2	3869	9	N	3517	3517	0			65
07	106082	X	33547	-0-	-72535	-0-	29455	2	4092	9	N	3720	3720	0			65
08	57102	X	38331	-0-	-18771	-0-	34174	2	4157	9	N	3779	3779	0			65
09	58282	X	58282	-0-	-0-	-0-	53743	2	4539	9	N	4126	4126	0			65
10	45043	X	32153	-0-	-12890	-0-	28327	2	3826	9	N	3478	3478	0			65
*11	57943	X	57943	-0-	-0-	-0-	53404	2	4539	9	N	4126	4126	0			65
12	60233	X	58897	-0-	-1336	-0-	54714	2	4183	9	N	3803	3803	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 624,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,030

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361 X	44030	-0-	-331	-0-	41897	3	2133	9	N	1939	1939	0			73
02	DLQ G-10	54609	-0-	54609	54609	47210	2	7399	9	N	6726	6799	0			-0-
03	DLQ G-10	45764	-0-	45764	100373	39438	2	6326	9	N	5751	5751	0			-0-
04	130007 X	29634	-0-	-100373	-0-	25015	2	4619	9	N	4199	4199	0			-0-
05	57170 X	57170	-0-	-0-	-0-	47794	2	9376	9	N	8524	8524	0			-0-
06	52800 X	41513	-0-	-11287	-0-	35937	2	5576	9	N	5069	5069	0			-0-
07	54560 X	38633	-0-	-15927	-0-	32755	2	5878	9	N	5344	5344	0			-0-
08	54560 X	33809	-0-	-20751	-0-	28992	2	4817	9	N	4379	4379	0			-0-
09	52800 X	35150	-0-	-17650	-0-	31620	2	3530	9	N	3209	3209	0			-0-
10	54560 X	21809	-0-	-32751	-0-	18764	2	3045	9	N	2768	2768	0			-0-
11	41520 X	35111	-0-	-6409	-0-	31842	2	3269	9	N	2972	2972	0			-0-
12	38626 X	29009	-0-	-9617	-0-	26571	2	2438	9	N	2216	2216	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 466,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,096

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33532 X	33532	-0-	-0-	-0-	31770	3	1762	9	N	1602	1602	0			202
02	DLQ G-10	43811	-0-	43811	43811	37359	2	6452	9	N	5865	6067	0			-0-
03	DLQ G-10	47000	-0-	47000	90811	39903	2	7097	9	N	6452	6452	0			-0-
04	105603 X	14792	-0-	-90811	-0-	12208	2	2584	9	N	2349	2349	0			-0-
05	44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	36756	2	7761	9	N	7055	7055	0			-0-
06	44100 X	26549	-0-	-17551	-0-	22814	2	3735	9	N	3395	3395	0			-0-
07	45570 X	25752	-0-	-19818	-0-	21530	2	4222	9	N	3838	3838	0			-0-
08	45570 X	22667	-0-	-22903	-0-	19404	2	3263	9	N	2966	2966	0			-0-
09	43080 X	27454	-0-	-15626	-0-	24641	2	2813	9	N	2557	2557	0			-0-
10	44516 X	17734	-0-	-26782	-0-	15170	2	2564	9	N	2331	2331	0			-0-
11	28645 X	28645	-0-	-0-	-0-	25955	2	2690	9	N	2445	2445	0			-0-
12	28365 X	23558	-0-	-4807	-0-	21456	2	2102	9	N	1911	1911	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 356,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,766

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84058 X	84058	-0-	-0-	-0-	73331	3	10727	9	N	9752	9752	0			-0-
02	DLQ G-10	70373	-0-	70373	70373	61958	2	8415	9	N	7650	7650	1			-0-
03	DLQ G-10	52608	-0-	52608	122981	46508	2	6100	9	N	5545	5545	0			-0-
04	159620 X	36639	-0-	-122981	-0-	34212	2	2427	9	N	2206	2206	1			-0-
05	88314 X	88314	-0-	-0-	-0-	79529	2	8785	9	N	7986	7986	0			-0-
06	82856 X	82856	-0-	-0-	-0-	74208	2	8648	9	N	7862	7862	0			-0-
07	69221 X	69221	-0-	-0-	-0-	62047	2	7174	9	N	6522	6522	0			-0-
08	72388 X	72388	-0-	-0-	-0-	65410	2	6978	9	N	6344	6344	0			-0-
09	65250 X	63042	-0-	-2208	-0-	58685	2	4357	9	N	3961	3961	0			-0-
10	67425 X	58795	-0-	-8630	-0-	55617	2	3178	9	N	2889	2889	0			-0-
11	65250 X	46318	-0-	-18932	-0-	42858	2	3460	9	N	3145	3145	0			-0-
12	67425 X	49789	-0-	-17636	-0-	45435	2	4354	9	N	3958	3958	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 774,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,820

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144522 X	62792	-0-	-81730	-0-	57461	3	5331	9	N	4846	4846	0			-0-
02	104356 X	49151	-0-	-55205	-0-	46236	3	2915	9	N	2650	2650	0			-0-
03	104749 X	48679	-0-	-56070	-0-	45186	2	3493	9	N	3175	3175	0			-0-
04	75360 X	29642	-0-	-45718	-0-	29045	2	597	9	N	543	543	0			-0-
05	35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	33173	2	2617	9	N	2379	2379	0			-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: 226,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,593

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119908 X	80754	-0-	-39154	-0-	76938	3	3816	9	N	3469	3469	0			107
02	108304 X	79558	-0-	-28746	-0-	67044	2	12514	9	N	11376	9566	0	1810	1	107
03	108810 X	43736	-0-	-65074	-0-	36524	2	7212	9	N	6556	5934	0	542	1	187
04	105300 X	52957	-0-	-52343	-0-	44632	2	8325	9	N	7568	7568	0			187
05	101804 X	64622	-0-	-37182	-0-	53863	2	10759	9	N	9781	9968	0			-0-
06	74850 X	50201	-0-	-24649	-0-	43342	2	6859	9	N	6235	6128	0			107
07	77345 X	52191	-0-	-25154	-0-	44545	2	7646	9	N	6951	6951	0			107
08	64635 X	53434	-0-	-11201	-0-	46470	2	6964	9	N	6331	6331	0			107
09	62550 X	57961	-0-	-4589	-0-	52701	2	5260	9	N	4782	4782	0			107
10	64635 X	27363	-0-	-37272	-0-	23320	2	4043	9	N	3675	3675	0			107
*11	58845 X	58845	-0-	-0-	-0-	53800	2	5045	9	N	4586	4586	0			107
12	59892 X	34594	-0-	-25298	-0-	30780	2	3814	9	N	3467	3467	0			107

TOTAL GAS PROD: 656,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,777

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134540 X	88583	-0-	-45957	-0-	84440	3	4143	9	N	3766	3766	0			115
02	121520 X	81040	-0-	-40480	-0-	70355	2	10685	9	N	9714	9714	0			115
03	121582 X	47778	-0-	-73804	-0-	40694	2	7084	9	N	6440	6440	0			115
04	117570 X	56104	-0-	-61466	-0-	47539	2	8565	9	N	7786	7786	0			115
05	110632 X	70966	-0-	-39666	-0-	59049	2	11917	9	N	10834	10834	0			115
06	82260 X	56318	-0-	-25942	-0-	48808	2	7510	9	N	6827	6827	0			115
07	85002 X	59302	-0-	-25700	-0-	50824	2	8478	9	N	7707	7707	0			115
08	70959 X	56182	-0-	-14777	-0-	49037	2	7145	9	N	6495	6495	0			115
09	68670 X	63057	-0-	-5613	-0-	57583	2	5474	9	N	4976	4976	0			115
10	70959 X	29890	-0-	-41069	-0-	25633	2	4257	9	N	3870	3870	0			115
*11	60517 X	60517	-0-	-0-	-0-	55396	2	5121	9	N	4655	4655	0			115
12	65162 X	48353	-0-	-16809	-0-	44394	2	3959	9	N	3599	3599	0			115

TOTAL GAS PROD: 718,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,669

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84940	X	36204	-0-	-48736	-0-	32403	2	3801	9	N	3455	3455	0			-0-
02	56728	X	39457	-0-	-17271	-0-	29157	2	10300	9	N	9364	9364	0			-0-
03	56234	X	12880	-0-	-43354	-0-	9574	2	3306	9	N	3005	3005	0			-0-
04	54420	X	29636	-0-	-24784	-0-	21019	2	8617	9	N	7834	7834	0			-0-
05	48453	X	44890	-0-	-3563	-0-	30912	2	13978	9	N	12707	12707	0			-0-
06	45900	X	33797	-0-	-12103	-0-	25197	2	8600	9	N	7818	7818	0			-0-
07	43679	X	35981	-0-	-7698	-0-	25858	2	10123	9	N	9203	9203	0			-0-
08	12865	X	12187	-0-	-678	-0-	9332	2	2855	9	N	2595	2595	0			-0-
09	43440	X	-0-	-0-	-43440	-0-					N	-0-					-0-
10	44888	X	-0-	-0-	-44888	-0-					N	-0-					-0-
11	34830	X	8441	-0-	-26389	-0-	6191	2	2250	9	N	2045	2045	0			-0-
*12	43936	X	43936	-0-	-0-	-0-	34668	2	9268	9	N	8425	8425	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,451

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

01	38311	X	38311	-0-	-0-	-0-	36647	3	1664	9	N	1513	1513	0			33
02	78568	X	35057	-0-	-43511	-0-	29853	2	5204	9	N	4731	4764	0			-0-
03	109895	X	41320	-0-	-68575	-0-	34929	2	6391	9	N	5810	5810	0			-0-
04	92640	X	22507	-0-	-70133	-0-	18686	2	3821	9	N	3474	3474	0			-0-
05	51220	X	40939	-0-	-10281	-0-	34030	2	6909	9	N	6281	6281	0			-0-
06	37560	X	34060	-0-	-3500	-0-	29821	2	4239	9	N	3854	3854	0			-0-
07	41323	X	30034	-0-	-11289	-0-	25832	2	4202	9	N	3820	3820	0			-0-
08	41323	X	26782	-0-	-14541	-0-	23181	2	3601	9	N	3274	3274	0			-0-
09	39630	X	25498	-0-	-14132	-0-	22953	2	2545	9	N	2314	2314	0			-0-
10	40951	X	14950	-0-	-26001	-0-	12749	2	2201	9	N	2001	2001	0			-0-
11	34050	X	24685	-0-	-9365	-0-	22197	2	2488	9	N	2262	2262	0			-0-
12	30039	X	20914	-0-	-9125	-0-	18921	2	1993	9	N	1812	1812	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 355,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,146

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	82523	X	82523	-0-	-0-	-0-	73460	2	9063	9	N	8239	8239	0			-0-
03	72571	X	35314	-0-	-37257	-0-	30693	2	4621	9	N	4201	4201	0			-0-
04	70230	X	56574	-0-	-13656	-0-	49921	2	6653	9	N	6048	6048	0			-0-
05	78275	X	72393	-0-	-5882	-0-	63651	2	8742	9	N	7947	7947	0			-0-
06	75750	X	45427	-0-	-30323	-0-	40763	2	4664	9	N	4240	4240	0			-0-
07	78275	X	48042	-0-	-30233	-0-	41731	2	6311	9	N	5737	5737	0			-0-
08	52084	X	52084	-0-	-0-	-0-	46251	2	5833	9	N	5303	5303	0			-0-
09	70050	X	45447	-0-	-24603	-0-	41521	2	3926	9	N	3569	3569	0			-0-
10	72385	X	17756	-0-	-54629	-0-	15346	2	2410	9	N	2191	2191	0			-0-
11	53007	X	53007	-0-	-0-	-0-	48446	2	4561	9	N	4146	4146	0			-0-
12	52080	X	47534	-0-	-4546	-0-	43713	2	3821	9	N	3474	3474	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 556,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,095

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118637 X	52246	-0-	-66391	-0-	49495	3	2751	9	N	2501	2501	0			-0-
02	107156 X	39841	-0-	-67315	-0-	34652	2	5189	9	N	4717	4717	0			-0-
03	115847 X	24406	-0-	-91441	-0-	20919	2	3487	9	N	3170	3170	0			-0-
04	90480 X	24962	-0-	-65518	-0-	21587	2	3375	9	N	3068	3068	0			-0-
05	66410 X	32854	-0-	-33556	-0-	29132	2	3722	9	N	3384	3384	0			-0-
06	40200 X	25007	-0-	-15193	-0-	22194	2	2813	9	N	2557	2557	0			-0-
07	41540 X	19620	-0-	-21920	-0-	16968	2	2652	9	N	2411	2411	0			-0-
08	24397 X	22283	-0-	-2114	-0-	19596	2	2687	9	N	2443	2443	0			-0-
09	25020 X	23923	-0-	-1097	-0-	21812	2	2111	9	N	1919	1919	0			-0-
10	32860 X	14025	-0-	-18835	-0-	12181	2	1844	9	N	1676	1676	0			-0-
11	25020 X	19714	-0-	-5306	-0-	17888	2	1826	9	N	1660	1660	0			-0-
12	24707 X	16326	-0-	-8381	-0-	14870	2	1456	9	N	1324	1324	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 315,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,830

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

01	117428 X	-0-	-0-	-117428	-0-					N	-0-					-0-
02	106064 X	-0-	-0-	-106064	-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

01	88502 X	88502	-0-	-0-	-0-	86709	2	1793	9	N	1630	1630	0			-0-
02	74979 X	74979	-0-	-0-	-0-	65989	2	8990	9	N	8173	8173	0			-0-
03	78120 X	28593	-0-	-49527	-0-	24208	2	4385	9	N	3986	3986	0			-0-
04	75600 X	44329	-0-	-31271	-0-	38347	2	5982	9	N	5438	5438	0			-0-
05	70700 X	57260	-0-	-13440	-0-	48588	2	8672	9	N	7884	7884	0			-0-
06	64470 X	32563	-0-	-31907	-0-	28722	2	3841	9	N	3492	3492	0			-0-
07	28260 X	28260	-0-	-0-	-0-	24200	2	4060	9	N	3691	3691	0			-0-
08	42134 X	42134	-0-	-0-	-0-	36633	2	5501	9	N	5001	5001	0			-0-
09	55410 X	48216	-0-	-7194	-0-	43123	2	5093	9	N	4630	4630	0			-0-
10	57257 X	14045	-0-	-43212	-0-	11700	2	2345	9	N	2132	2132	0			-0-
11	50634 X	50634	-0-	-0-	-0-	45252	2	5382	9	N	4893	4893	0			-0-
12	49817 X	42109	-0-	-7708	-0-	38064	2	4045	9	N	3677	3677	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 551,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,627

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119195	X	45895	-0-	-73300	-0-	44912	3	983	9	N	894	894	0			-0-
02	107660	X	36674	-0-	-70986	-0-	34597	3	2077	9	N	1888	1888	0			-0-
03	119195	X	22531	-0-	-96664	-0-	21172	2	1359	9	N	1235	1235	0			-0-
04	115350	X	24736	-0-	-90614	-0-	22943	2	1793	9	N	1630	1630	0			-0-
05	35127	X	35127	-0-	-0-	-0-	32552	2	2575	9	N	2341	2341	0			-0-
06	43980	X	35341	-0-	-8639	-0-	33616	2	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
07	40610	X	26895	-0-	-13715	-0-	25058	2	1837	9	N	1670	1670	0			-0-
08	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	23011	2	1566	9	N	1424	1424	0			-0-
09	33990	X	26920	-0-	-7070	-0-	25728	2	1192	9	N	1084	1084	0			-0-
10	36518	X	-0-	-0-	-36518	-0-					N	2422	2422	1			-0-
11	35340	X	24546	-0-	-10794	-0-	23788	2	758	9	N	689	689	0			-0-
12	26908	X	21405	-0-	-5503	-0-	20519	2	886	9	N	805	805	0			5

TOTAL GAS PROD: 324,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,650

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135036	X	64063	-0-	-70973	-0-	59085	2	404	4	N	4158	4158	0			-0-
							4574	9									
04	130680	X	90138	-0-	-40542	-0-	81599	2	8539	9	N	7763	7763	0			-0-
05	119753	X	115785	-0-	-3968	-0-	103780	2	12005	9	N	10914	10914	0			-0-
06	115890	X	93110	-0-	-22780	-0-	84898	2	8212	9	N	7465	7465	0			-0-
07	119753	X	60471	-0-	-59282	-0-	52698	2	7773	9	N	7066	7066	0			-0-
08	65358	X	65358	-0-	-0-	-0-	58628	2	6730	9	N	6118	6118	0			-0-
09	112050	X	45214	-0-	-66836	-0-	41320	2	3894	9	N	3540	3540	0			-0-
10	115785	X	20403	-0-	-95382	-0-	17558	2	2845	9	N	2586	2586	0			-0-
11	93120	X	59688	-0-	-33432	-0-	54081	2	5607	9	N	5097	5097	0			-0-
12	65348	X	48718	-0-	-16630	-0-	44139	2	4579	9	N	4163	4163	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 662,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,870

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	138060	X	-0-	-0-	-138060	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-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	88181	X	88181	-0-	-0-	-0-	88181	2			N	-0-					-0-
10	62869	X	62869	-0-	-0-	-0-	62869	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	8150	2	1802	4	N	943	943	0			-0-
							1037	9									
*03	177568	X	177568	-0-	-0-	-0-	158046	2	19522	9	N	17747	17747	0			-0-
*04	188182	X	188182	-0-	-0-	-0-	172243	2	15939	9	N	14490	14490	0			-0-
05	190154	X	156994	-0-	-33160	-0-	143076	2	13918	9	N	12653	12653	0			-0-
06	184020	X	95645	-0-	-88375	-0-	87220	2	8425	9	N	7659	7659	0			-0-
07	190154	X	80768	-0-	-109386	-0-	71024	2	9744	9	N	8858	8858	0			-0-
08	190154	X	77596	-0-	-112558	-0-	69377	2	8219	9	N	7472	7472	0			-0-
09	184020	X	85866	-0-	-98154	-0-	79270	2	6596	9	N	5996	5996	0			-0-
10	190154	X	38200	-0-	-151954	-0-	33224	2	4976	9	N	4524	4524	0			-0-
11	184020	X	85804	-0-	-98216	-0-	78406	2	7398	9	N	6725	6725	0			-0-
12	190154	X	73917	-0-	-116237	-0-	67716	2	6201	9	N	5637	5637	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,704

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	126542	X	19947	-0-	-106595	-0-	16830	2	1038	4	N	1890	1890	1			-0-
							2079	9									
06	122460	X	82881	-0-	-39579	-0-	73018	2	9863	9	N	8966	8966	0			-0-
07	126542	X	85677	-0-	-40865	-0-	72661	2	13016	9	N	11833	11833	0			-0-
08	126542	X	76775	-0-	-49767	-0-	65710	2	11065	9	N	10059	10059	0			-0-
09	82890	X	78382	-0-	-4508	-0-	69649	2	8733	9	N	7939	7939	0			-0-
10	85684	X	37854	-0-	-47830	-0-	31284	2	6570	9	N	5973	5973	0			-0-
11	82920	X	72490	-0-	-10430	-0-	64413	2	8077	9	N	7343	7343	0			-0-
12	85684	X	63629	-0-	-22055	-0-	56740	2	6889	9	N	6263	6263	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 517,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,266

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48477	X	22719	-0-	-25758	-0-	20292	2	1274	4	N	1048	1048	0			-0-
							1153	9									
04	111870	X	88685	-0-	-23185	-0-	82536	2	6149	9	N	5590	5590	0			-0-
05	123321	X	123321	-0-	-0-	-0-	110836	2	12485	9	N	11350	11350	0			-0-
06	111870	X	82420	-0-	-29450	-0-	73440	2	8980	9	N	8164	8164	0			-0-
07	115599	X	84727	-0-	-30872	-0-	77952	2	6775	9	N	6159	6159	0			-0-
08	48317	X	48317	-0-	-0-	-0-	44676	2	3641	9	N	3310	3310	0			-0-
09	111870	X	30414	-0-	-81456	-0-	27881	2	2533	9	N	2303	2303	0			-0-
10	115599	X	17961	-0-	-97638	-0-	16959	2	1002	9	N	911	911	0			-0-
11	82410	X	71210	-0-	-11200	-0-	66311	2	4899	9	N	4454	4454	0			-0-
12	84723	X	80666	-0-	-4057	-0-	76676	2	3990	9	N	3627	3627	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 650,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,916

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	358019 X	170902	-0-	-187117	-0-	152695	2	18207	9	N	16552	16552	0			-0-
04	346470 X	155265	-0-	-191205	-0-	140447	2	14818	9	N	13471	13471	0			-0-
05	358019 X	119681	-0-	-238338	-0-	106857	2	12824	9	N	11658	11658	0			-0-
06	346470 X	76245	-0-	-270225	-0-	68997	2	7248	9	N	6589	6589	0			-0-
07	358019 X	78522	-0-	-279497	-0-	69372	2	9150	9	N	8318	8318	0			-0-
08	72244 X	72244	-0-	-0-	-0-	64601	2	7643	9	N	6948	6948	0			-0-
09	155280 X	67867	-0-	-87413	-0-	62433	2	5434	9	N	4940	4940	0			-0-
10	119691 X	37953	-0-	-81738	-0-	33168	2	4785	9	N	4350	4350	0			-0-
11	103557 X	103557	-0-	-0-	-0-	95128	2	8429	9	N	7663	7663	0			-0-
*12	84677 X	84677	-0-	-0-	-0-	77883	2	6794	9	N	6176	6176	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 966,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,665

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

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	142755 X	23858	-0-	-118897	-0-	20977	2	446	4	N	2214	2214	1			-0-
						2435	9									
06	138150 X	73708	-0-	-64442	-0-	66125	2	7583	9	N	6894	6894	0			-0-
07	142755 X	82366	-0-	-60389	-0-	71271	2	11095	9	N	10086	10086	0			-0-
08	142755 X	78444	-0-	-64311	-0-	68785	2	9659	9	N	8781	8781	0			-0-
09	138150 X	82085	-0-	-56065	-0-	74320	2	7765	9	N	7059	7059	0			-0-
10	142755 X	38265	-0-	-104490	-0-	32510	2	5755	9	N	5232	5232	0			-0-
11	138150 X	67354	-0-	-70796	-0-	60999	2	6355	9	N	5777	5777	0			-0-
12	142755 X	58111	-0-	-84644	-0-	52732	2	5379	9	N	4890	4890	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 504,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,933

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

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	135253 X	61489	-0-	-73764	-0-	61489	2			N	-0-					-0-
06	130890 X	74434	-0-	-56456	-0-	65064	2	9370	9	N	8518	8518	0			-0-
07	135253 X	87112	-0-	-48141	-0-	73579	2	13533	9	N	12303	12303	0			-0-
08	71635 X	71635	-0-	-0-	-0-	61481	2	10154	9	N	9231	9231	0			-0-
09	74430 X	64539	-0-	-9891	-0-	57473	2	7066	9	N	6424	6424	0			-0-
10	87110 X	33226	-0-	-53884	-0-	27726	2	5500	9	N	5000	5000	0			-0-
11	84300 X	50123	-0-	-34177	-0-	44465	2	5658	9	N	5144	5144	0			-0-
12	87110 X	59422	-0-	-27688	-0-	54371	2	5051	9	N	4592	4592	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 501,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,212

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	119070 X	72273	-0-	-46797	-0-	63631	2	8642	9	N	7856	7856	0			-0-
07	123039 X	72273	-0-	-50766	-0-	63631	2	8642	9	N	7856	7856	0			-0-
08	123039 X	74124	-0-	-48915	-0-	64600	2	9524	9	N	8658	8658	0			-0-
09	119070 X	77422	-0-	-41648	-0-	70062	2	7360	9	N	6691	6691	0			-0-
10	123039 X	39299	-0-	-83740	-0-	33572	2	5727	9	N	5206	5206	0			-0-
11	119070 X	83424	-0-	-35646	-0-	76041	2	7383	9	N	6712	6712	0			-0-
*12	66016 X	66016	-0-	-0-	-0-	60233	2	5783	9	N	5257	5257	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 484,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,236

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144660 X	61287	-0-	-83373	-0-	57618	2	3669	9	N	3335	3335	1			-0-
05	149482 X	97283	-0-	-52199	-0-	84558	2	12725	9	N	11568	11568	0			-0-
06	144660 X	72331	-0-	-72329	-0-	61258	2	11073	9	N	10066	10066	0			-0-
07	149482 X	62930	-0-	-86552	-0-	52775	2	10155	9	N	9232	9232	0			-0-
08	149482 X	61268	-0-	-88214	-0-	49789	2	11479	9	N	10435	10435	0			-0-
09	144660 X	76687	-0-	-67973	-0-	66338	2	10349	9	N	9408	9408	0			-0-
10	149482 X	52615	-0-	-96867	-0-	46086	2	6529	9	N	5935	5935	0			-0-
11	144660 X	63404	-0-	-81256	-0-	57002	2	6402	9	N	5820	5820	0			-0-
*12	63528 X	63528	-0-	-0-	-0-	53702	2	9826	9	N	8933	8933	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 611,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,732

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	29351	X	29351	-0-	-0-	-0-	25556	2	3795	9	N	3450	3450	0			-0-
03	127605	X	127605	-0-	-0-	-0-	109036	2	18569	9	N	16881	16881	0			-0-
04	98940	X	81892	-0-	-17048	-0-	78814	2	3078	9	N	2798	2798	0			-0-
05	140063	X	140063	-0-	-0-	-0-	123144	2	16919	9	N	15381	15381	0			-0-
06	98940	X	96411	-0-	-2529	-0-	81728	2	14683	9	N	13348	13348	0			-0-
07	102238	X	88291	-0-	-13947	-0-	74344	2	13947	9	N	12679	12679	0			-0-
08	101693	X	101693	-0-	-0-	-0-	87037	2	14656	9	N	13324	13324	0			-0-
09	98940	X	83659	-0-	-15281	-0-	75794	2	7865	9	N	7150	7150	0			-0-
10	102238	X	11811	-0-	-90427	-0-	10422	2	1389	9	N	1263	1263	0			-0-
11	98400	X	65243	-0-	-33157	-0-	59780	2	5463	9	N	4966	4966	0			-0-
12	101680	X	64031	-0-	-37649	-0-	57325	2	6706	9	N	6096	6096	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 890,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,336

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	118296	X	68844	-0-	-49452	-0-	58434	2	809	4	N	8728	8728	0			-0-
							9601	9									
04	119490	X	119490	-0-	-0-	-0-	103486	2	16004	9	N	14549	14549	0			-0-
05	131110	X	131110	-0-	-0-	-0-	115305	2	15805	9	N	14368	14368	0			-0-
06	114480	X	98722	-0-	-15758	-0-	88154	2	10568	9	N	9607	9607	0			-0-
07	118296	X	100113	-0-	-18183	-0-	86266	2	13847	9	N	12588	12588	0			-0-
08	118296	X	88756	-0-	-29540	-0-	78244	2	10512	9	N	9556	9556	0			-0-
09	114480	X	69684	-0-	-44796	-0-	63304	2	6380	9	N	5800	5800	0			-0-
10	118296	X	30298	-0-	-87998	-0-	25771	2	4527	9	N	4115	4115	0			-0-
11	47850	X	47850	-0-	-0-	-0-	43153	2	4697	9	N	4270	4270	0			-0-
12	100099	X	39652	-0-	-60447	-0-	36194	2	3458	9	N	3144	3144	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 794,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,725

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11001	X	10985	-0-	-16	-0-	7336	2	1756	4	N	1721	1721	1			-0-
							1893	9									
05	113677	X	70690	-0-	-42987	-0-	59456	2	11234	9	N	10213	10213	0			-0-
06	110010	X	79165	-0-	-30845	-0-	68844	2	10321	9	N	9383	9383	0			-0-
07	113677	X	101648	-0-	-12029	-0-	85287	2	16361	9	N	14874	14874	0			-0-
08	113677	X	81982	-0-	-31695	-0-	69443	2	12539	9	N	11399	11399	0			-0-
09	110010	X	83158	-0-	-26852	-0-	73002	2	10156	9	N	9233	9233	0			-0-
10	113677	X	43582	-0-	-70095	-0-	35741	2	7841	9	N	7128	7128	0			-0-
11	110010	X	71151	-0-	-38859	-0-	62816	2	8335	9	N	7577	7577	0			-0-
*12	57412	X	57412	-0-	-0-	-0-	50849	2	6563	9	N	5966	5966	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 599,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,494

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203639 X	100215	-0-	-103424	-0-	88459	2	11756	9	N	10687	10687	0			-0-
06	197070 X	90067	-0-	-107003	-0-	79343	2	10724	9	N	9749	9749	0			-0-
07	203639 X	95856	-0-	-107783	-0-	81358	2	14498	9	N	13180	13180	0			-0-
08	203639 X	87568	-0-	-116071	-0-	75731	2	11837	9	N	10761	10761	0			-0-
09	197070 X	87423	-0-	-109647	-0-	78227	2	9196	9	N	8360	8360	0			-0-
10	203639 X	41704	-0-	-161935	-0-	35103	2	6601	9	N	6001	6001	0			-0-
11	71103 X	71103	-0-	-0-	-0-	63710	2	7393	9	N	6721	6721	0			-0-
12	95852 X	57315	-0-	-38537	-0-	52055	2	5260	9	N	4782	4782	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 631,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,241

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	136650 X	116367	-0-	-20283	-0-	106557	2	9810	9	N	8918	8918	0			-0-
07	141205 X	116367	-0-	-24838	-0-	106557	2	9810	9	N	8918	8918	0			-0-
08	141205 X	121307	-0-	-19898	-0-	112532	2	8775	9	N	7977	7977	0			-0-
09	136650 X	95693	-0-	-40957	-0-	91155	2	4538	9	N	4125	4125	0			-0-
10	52092 X	52092	-0-	-0-	-0-	49048	2	3044	9	N	2767	2767	0			-0-
11	116370 X	51627	-0-	-64743	-0-	49451	2	2176	9	N	1978	1978	0			-0-
12	121303 X	56151	-0-	-65152	-0-	53026	2	3125	9	N	2841	2841	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 609,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,524

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	136140 X	82527	-0-	-53613	-0-	71105	2	11422	9	N	10384	10384	0			-0-
07	140678 X	82527	-0-	-58151	-0-	71105	2	11422	9	N	10384	10384	0			-0-
08	140678 X	73780	-0-	-66898	-0-	64389	2	9391	9	N	8537	8537	0			-0-
09	136140 X	77959	-0-	-58181	-0-	70080	2	7879	9	N	7163	7163	0			-0-
*10	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	32690	2	6018	9	N	5471	5471	0			-0-
11	82530 X	73701	-0-	-8829	-0-	66499	2	7202	9	N	6547	6547	0			-0-
12	82522 X	63954	-0-	-18568	-0-	57810	2	6144	9	N	5585	5585	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 493,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,071

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134340 X	65213	-0-	-69127	-0-	55479	2	952	4	N	7984	7984	0			-0-
						8782	9									
07	138818 X	68365	-0-	-70453	-0-	58374	2	9991	9	N	9083	9083	0			-0-
08	138818 X	56942	-0-	-81876	-0-	49283	2	7659	9	N	6963	6963	0			-0-
09	134340 X	51924	-0-	-82416	-0-	46091	2	5833	9	N	5303	5303	0			-0-
10	138818 X	37924	-0-	-100894	-0-	32629	2	5295	9	N	4814	4814	0			-0-
11	134340 X	54073	-0-	-80267	-0-	48737	2	5336	9	N	4851	4851	0			-0-
*12	50542 X	50542	-0-	-0-	-0-	43907	2	6635	9	N	6032	6032	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 384,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,030

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

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	145824 X	96957	-0-	-48867	-0-	85407	2	11550	9	N	10500	10500	0			-0-
08	145824 X	123687	-0-	-22137	-0-	111084	2	12603	9	N	11457	11457	0			-0-
09	141120 X	86557	-0-	-54563	-0-	81117	2	5440	9	N	4945	4945	0			-0-
10	145824 X	64857	-0-	-80967	-0-	60169	2	4688	9	N	4262	4262	0			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	123690 X	NO RPT	-0-	-123690	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,164

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

01	129394 X	85801	-0-	-43593	-0-	82231	2	3570	9	N	3245	3245	0			-0-
02	116872 X	78153	-0-	-38719	-0-	68389	2	9764	9	N	8876	8876	0			-0-
03	129394 X	47251	-0-	-82143	-0-	40755	2	6496	9	N	5905	5905	0			-0-
04	125220 X	48910	-0-	-76310	-0-	42467	2	6443	9	N	5857	5857	0			-0-
05	129394 X	67439	-0-	-61955	-0-	59698	2	7741	9	N	7037	7037	0			-0-
06	125220 X	52076	-0-	-73144	-0-	46578	2	5498	9	N	4998	4998	0			-0-
07	129394 X	49206	-0-	-80188	-0-	42847	2	6359	9	N	5781	5781	0			-0-
08	129394 X	41004	-0-	-88390	-0-	36110	2	4894	9	N	4449	4449	0			-0-
09	96002 X	40224	-0-	-55778	-0-	36781	2	3443	9	N	3130	3130	0			-0-
10	22335 X	22335	-0-	-0-	-0-	19374	2	2961	9	N	2692	2692	0			-0-
11	47610 X	37879	-0-	-9731	-0-	34721	2	3158	9	N	2871	2871	0			-0-
12	49197 X	34805	-0-	-14392	-0-	32162	2	2643	9	N	2403	2403	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 605,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,244

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	102827 X	1063	-0-	-101764	-0-	845	2	218	9	N	198	198	0			-0-
09	99510 X	78011	-0-	-21499	-0-	72351	2	5660	9	N	5145	5145	0			-0-
10	102827 X	79844	-0-	-22983	-0-	73431	2	6413	9	N	5830	5830	0			-0-
11	99510 X	NO RPT	-0-	-99510	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,173

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	130324 X	87249	-0-	-43075	-0-	77246	2	10003	9	N	9094	9094	0			-0-
08	130324 X	54884	-0-	-75440	-0-	50992	2	3892	9	N	3538	3538	0			-0-
09	126120 X	54883	-0-	-71237	-0-	50992	2	3891	9	N	3537	3537	0			-0-
10	130324 X	50569	-0-	-79755	-0-	46586	2	3983	9	N	3621	3621	0			-0-
11	126120 X	NO RPT	-0-	-126120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 247,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,790

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24846	-0-	24846	24846	22230	2	978	4	N	1489	1489	0			-0-
						1638	9									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24846					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24846					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24846					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: 24,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,489

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42623 X	42623	-0-	-0-	-0-	39713	2	2910	9	N	2645	1885	0	760	1	-0-
05	104935 X	64281	-0-	-40654	-0-	55974	2	8307	9	N	7552	7552	0			-0-
06	101550 X	67229	-0-	-34321	-0-	56073	2	11156	9	N	10142	10142	0			-0-
07	104935 X	73952	-0-	-30983	-0-	62283	2	11669	9	N	10608	10608	0			-0-
08	104935 X	76687	-0-	-28248	-0-	66338	2	10349	9	N	9408	9408	0			-0-
09	101550 X	54161	-0-	-47389	-0-	48347	2	5814	9	N	5285	5285	0			-0-
10	104935 X	60102	-0-	-44833	-0-	53539	2	6563	9	N	5966	5966	0			-0-
11	101550 X	NO RPT	-0-	-101550	-0-					N	NO RPT					-0-
12	104935 X	NO RPT	-0-	-104935	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 439,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,606

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 13126 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF. N/A

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69360 X	NO RPT	-0-	-69360	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	71672 X	NO RPT	-0-	-71672	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	69360 X	NO RPT	-0-	-69360	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	71672 X	NO RPT	-0-	-71672	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68970 X	NO RPT	-0-	-68970	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	71269 X	NO RPT	-0-	-71269	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	68970 X	NO RPT	-0-	-68970	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	71269 X	NO RPT	-0-	-71269	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	14777	-0-	14777	14777	11724	2	2045	4	N	916	916	1			-0-
						1008	9									
*04	60453 X	45676	-0-	-14777	-0-	35137	2	4831	4	N	5189	5189	1			-0-
						5708	9									
05	158069 X	36231	-0-	-121838	-0-	30279	2	5952	9	N	5411	5411	0			-0-
06	152970 X	66772	-0-	-86198	-0-	57880	2	8892	9	N	8084	8084	0			-0-
07	158069 X	77261	-0-	-80808	-0-	64479	2	12782	9	N	11620	11620	0			-0-
08	158069 X	70059	-0-	-88010	-0-	59617	2	10442	9	N	9493	9493	0			-0-
09	152970 X	57359	-0-	-95611	-0-	50370	2	6989	9	N	6354	6354	0			-0-
10	158069 X	32350	-0-	-125719	-0-	26358	2	5992	9	N	5447	5447	0			-0-
11	152970 X	NO RPT	-0-	-152970	-0-					N	NO RPT					-0-
12	158069 X	65375	-0-	-92694	-0-	58648	2	6727	9	N	6115	6115	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 465,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,629

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4248 X	NO RPT	-0-	-4248	-0-					N	NO RPT					-0-
10	131688 X	NO RPT	-0-	-131688	-0-					N	NO RPT					-0-
11	127440 X	NO RPT	-0-	-127440	-0-					N	NO RPT					-0-
12	131688 X	NO RPT	-0-	-131688	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74670 X	NO RPT	-0-	-74670	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	77159 X	NO RPT	-0-	-77159	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

01	6634 #	6043	-0-	-591	-0-	231	1	5759	2	N	48					240
						53	9									
02	5992 #	5245	-0-	-747	-0-	157	1	5042	2	N	42	176	2			106
						46	9									
03	6480 R	6480	-0-	-0-	-0-	191	1	6236	2	N	48					154
						53	9									
04	6360 #	5707	-0-	-653	-0-	222	1	5432	2	N	48					202
						53	9									
05	6045 #	5685	-0-	-360	-0-	222	1	5432	2	N	28	180	2			50
						31	9									
06	6367 R	6367	-0-	-0-	-0-	223	1	6052	2	N	84					134
						92	9									
07	6861	6861	-0-	-0-	-0-	239	1	6565	2	N	52					186
						57	9									
08	6796 R	6796	-0-	-0-	-0-	210	1	6534	2	N	47					233
						52	9									
09	6791	6791	-0-	-0-	-0-	210	1	6534	2	N	43	183	2			93
						47	9									
10	6942	6942	-0-	-0-	-0-	203	1	6682	2	N	52					145
						57	9									
11	6600	6532	-0-	-68	-0-	200	1	6313	2	N	17					162
						19	9									
12	6820	6770	-0-	-50	-0-	198	1	6525	2	N	43					205
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 76,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 552

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

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-

SWAN LAKE (6000) 87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2		N	-0-			-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6135) 87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (6850) 87479 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G.T. WELL #: 37 RRCID -> 138635 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 6823 - 6840

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	135	2	151	9	Y	137	111	1			51
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	121	2	176	9	Y	160	178	1			33
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	141	2	194	9	Y	176	159	1			50
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	123	2	176	9	Y	160	185	1			25
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	151	2	210	9	Y	191	185	1			31
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	142	2	212	9	Y	193	134	1			90
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	152	2	223	9	Y	203	219	1			74
08	372	N	189	-0-	-183	-0-	86	2	103	9	Y	94	142	1			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			7
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	6	1			1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,314

SWAN LAKE (7850) 87479 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 46 RRCID -> 257925 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-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-

SWAN LAKE, N. (5925) 87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654 X	137	-0-	-19517	-0-	41	1	96	2	N	-0-					112
02	DLQ G-10	3893	-0-	3893	3893	3893	2			N	-0-					112
03	DLQ G-10	17	-0-	17	3910	17	2			N	-0-					112
04	4311 X	401	-0-	-3910	-0-	401	2			N	-0-					112
05	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6239	2	26	9	N	24					136
06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8191	2	116	9	N	105					241
07	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10357	2	116	9	N	105	169	1			177
08	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11524	2	167	9	N	152	180	1			149
09	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10341	2	129	9	N	117	176	1			90
10	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	13301	2	204	9	N	185	188	1			87
11	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11603	2	180	9	N	164	189	1			62
*12	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	12095	2	165	9	N	150					212

TOTAL GAS PROD: 89,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

01	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					84
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3086	3	31	9	N	28					112
03	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3965	3	31	9	N	28					140
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4371	3	31	9	N	28					168
05	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6809	3	52	9	N	47	169	1			46
06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5381	3	34	9	N	31					77
07	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	3			N	-0-					77
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5537	3	6	9	N	5					82
09	4950 X	4630	-0-	-320	-0-	4618	3	12	9	N	11					93
10	5115 X	3512	-0-	-1603	-0-	3503	3	9	9	N	8					101
11	4950 X	3485	-0-	-1465	-0-	3467	3	18	9	N	16					117
*12	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6304	3	87	9	N	79	173	1			23

TOTAL GAS PROD: 58,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

01	341 X	183	-0-	-158	-0-	19	1	164	3	N	-0-					39
02	812 X	175	-0-	-637	-0-	13	1	162	3	N	-0-					39
03	899 X	176	-0-	-723	-0-	16	1	160	3	N	-0-					39
04	870 X	254	-0-	-616	-0-	26	1	228	3	N	-0-					39
05	310 X	173	-0-	-137	-0-	15	1	158	3	N	-0-					39
06	201 X	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	N	-0-					39
07	248 X	153	-0-	-95	-0-	16	1	130	3	N	6					45
						7	9									
08	249 X	249	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	131	148	1	1	8	27
						144	9									
09	240 X	115	-0-	-125	-0-	11	1	104	3	N	-0-					27
10	217 X	129	-0-	-88	-0-	12	1	117	3	N	-0-					27
11	240 X	102	-0-	-138	-0-	6	1	96	3	N	-0-					27
12	248 X	118	-0-	-130	-0-	9	1	109	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 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	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	415 95	1 9	3646	3	N	86	181	1			159
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	315 215	1 9	3822	3	N	195	163	1			191
03	5549	X	4060	-0-	-1489	-0-	362 147	1 9	3551	3	N	134	179	1			146
04	5370	X	3271	-0-	-2099	-0-	335 52	1 9	2884	3	N	47					193
05	4805	X	3205	-0-	-1600	-0-	260 114	1 9	2831	3	N	104	186	1			111
06	4650	X	3108	-0-	-1542	-0-	351 132	1 9	2625	3	N	120	179	1			52
07	4805	X	2777	-0-	-2028	-0-	291 114	1 9	2372	3	N	104					156
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	352 94	1 9	3189	3	N	85	159	1			82
09	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	307 120	1 9	2811	3	N	109					191
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	327 125	1 9	3102	3	N	114	178	1			127
11	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	306 145	1 9	4659	3	N	132	185	1			74
12	3627	X	3423	-0-	-204	-0-	258 140	1 9	3025	3	N	127	157	1			44

TOTAL GAS PROD: 43,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

SWEET HOME (YEGUA 3868) 87587 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KONVICKA WELL #: 1 RRCID -> 265970 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3907 - 3922

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-

SWEET HOME (WILCOX UP) 87587 700 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
FITCH GU WELL #: 1 RRCID -> 264267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10152 - 10176

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2014 - PLUGGED 02/25/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWICKHEIMER (UPPER WILCOX) 87747 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SWICKHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 179499 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 16570 PERF.14358 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2014 - P&A 03/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1810	-0-	-546	-0-	1807	2	3	9	N	3			129
02	1904	#	1485	-0-	-419	-0-	1478	2	7	9	N	6			135
03	2108	#	1603	-0-	-505	-0-	1603	2			N	-0-			135
04	1980	#	1582	-0-	-398	-0-	1582	2			N	-0-			135
05	1798	#	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-			135
06	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			135
07	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			135
08	1851	R	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			135
09	1920	#	1686	-0-	-234	-0-	1686	2			N	-0-			135
10	2077	#	1899	-0-	-178	-0-	1899	2			N	-0-			135
11	2010	#	1399	-0-	-611	-0-	1399	2			N	-0-			135
12	2077	#	1229	-0-	-848	-0-	1229	2			N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 20,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC //CONT.// 149453
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	-0-					-0-
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	26	1	291	2	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	2	N	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	2	N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	408	2	N	4					4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

01	25048	#	13961	-0-	-11087	-0-	13823	2	138	9	N	125	187	1			96
02	9498	R	9498	-0-	-0-	-0-	9357	2	141	9	N	128					224
03	18941		14268	-0-	-4673	-0-	14180	2	88	9	N	80	173	1			131
04	18330		10494	-0-	-7836	-0-	10340	2	154	9	N	140	192	1			79
05	17856	#	10470	-0-	-7386	-0-	10391	2	79	9	N	72					151
06	13800	#	3686	-0-	-10114	-0-	3665	2	21	9	N	19					170
07	14260	#	7682	-0-	-6578	-0-	7625	2	57	9	N	52					222
08	11501		9173	-0-	-2328	-0-	9082	2	91	9	N	83	182	1			123
09	10500	#	8433	-0-	-2067	-0-	8407	2	26	9	N	24					147
10	10478	#	8473	-0-	-2005	-0-	8409	2	64	9	N	58	162	1			43
11	8880	#	6997	-0-	-1883	-0-	6954	2	43	9	N	39					82
12	9176	#	6741	-0-	-2435	-0-	6702	2	39	9	N	35					117

TOTAL GAS PROD: 109,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
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-

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

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-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

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-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: 3 RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1373	-0-	-115 B	-0-	941	1	432	2	N	-0-					16
02	1236 X	1236	-0-	-0- B	-0-	849	1	387	2	N	-0-					16
03	1333 X	1256	-0-	-77 B	-0-	938	1	308	2	N	9					25
						10	9									
04	1468 X	1468	-0-	-0- B	-0-	916	1	552	2	N	-0-					25
05	1377 X	1377	-0-	-0- B	-0-	952	1	416	2	N	8					33
						9	9									
06	1320 X	1188	-0-	-132 B	-0-	914	1	274	2	N	-0-					33
07	1519 X	1186	-0-	-333 B	-0-	941	1	245	2	N	-0-					33
08	1519 X	1236	-0-	-283 B	-0-	955	1	281	2	N	-0-					33
09	1470 X	1362	-0-	-108 B	-0-	688	1	663	2	N	10					43
						11	9									
10	1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	688	1	1259	2	N	-0-					43
11	1200 X	696	-0-	-504 B	-0-	28	1	668	2	N	-0-					43
12	1395 X	124	-0-	-1271 B	-0-	5	1	119	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 14,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

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-

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

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-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

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-

TEJAS (FRIO 5200) 88702 765 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
MARACHE WELL #: 1 RRCID -> 233327 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5200 - 5206

01	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10799 01/15/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (FRIO 5200) //CONT.// 88702 765 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
MARACHE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254186 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10800 09/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2200) 88732 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 2 RRCID -> 194689 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2195 - 2197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER (4600) 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER WELL #: 2 RRCID -> 180964 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4390 - 4395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
02	476 N	270	-0-	-206	-0-	270	2	N	-0-			-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2	N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2	N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
08	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
10	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2	N	-0-			-0-
11	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	2	N	-0-			-0-
*12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	510 N	274	-0-	-236	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	300 N	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	15120	X	10223	-0-	-4897	-0-	10158	2	65	9	N	59					59
04	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17603	2	107	9	N	97					156
05	16740	X	8169	-0-	-8571	-0-	8122	2	47	9	N	43					199
06	16200	X	5229	-0-	-10971	-0-	5200	2	29	9	N	26	178	1			47
07	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					47
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					N	-0-					47
10	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					47
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					47
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 41,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEN-TEN (FRIO 3600) //CONT.// 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

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-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	1		N	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	1		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1		N	-0-			-0-
04	270 N	57	-0-	-213	-0-	57	1		N	-0-			-0-
05	279 N	54	-0-	-225	-0-	54	1		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	1		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	1		N	-0-			-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			-0-
09	210 N	26	-0-	-184	-0-	26	1		N	-0-			-0-
10	341 N	89	-0-	-252	-0-	89	1		N	-0-			-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	1		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TERRELL POINT (3900) 88880 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
LEWIS, K. M. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 004308 COMPL. DATE 04/15/1950 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA, -A- WELL #: 5 RRCID -> 004307 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 3931 - 3936

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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2014 - PLUGGED 04/24/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	3659	2	1	9	N	1					40
02	2955 R	2955	-0-	-0-	-0-	2954	2	1	9	N	1					41
03	3435 R	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					41
04	3540 #	3087	-0-	-453	-0-	3086	2	1	9	N	1					42
05	3658 #	2864	-0-	-794	-0-	2864	2			N	-0-					42
06	3540 #	3151	-0-	-389	-0-	3151	2			N	-0-					42
07	3441 #	3348	-0-	-93	-0-	3348	2			N	-0-					42
08	3441 #	2899	-0-	-542	-0-	2896	2	3	9	N	3					45
09	3150 #	2426	-0-	-724	-0-	2425	2	1	9	N	1					46
10	3348 #	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			N	-0-					46
11	3240 #	2537	-0-	-703	-0-	2537	2			N	-0-					46
12	3348 #	2528	-0-	-820	-0-	2528	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 35,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 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-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
AMPAK OIL COMPANY 020463
WERLAND WELL #: 1 RRCID -> 132581 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5182 - 5186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D.W. WELL #: 2 RRCID -> 152853 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1788 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (QUEEN CITY) 89052 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WEEK-END OIL COMPANY 905005
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
J. G. RISER WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	2736	-0-	2736	19890	2648	2	88	9	N	80	179	1			80
02	0	2474	-0-	2474	22364	2434	2	40	9	N	36					116
03	1760	2399	-0-	639	23003	2359	2	40	9	N	36					152
04	6600	1918	-0-	-4682	18321	1844	2	74	9	N	67					219
05	6820	1937	-0-	-4883	13438	1886	2	51	9	N	46	172	1			93
06	6600	2015	-0-	-4585	8853	1979	2	36	9	N	33					126
07	6820	1774	-0-	-5046	3807	1731	2	43	9	N	39					165
08	6820	1836	-0-	-4984	-0-	1796	2	40	9	N	36					201
09	6600	1673	-0-	-4927	-0-	1636	2	37	9	N	34					235
10	6820	1587	-0-	-5233	-0-	1550	2	37	9	N	34					269
11	6600	1530	-0-	-5070	-0-	1493	2	37	9	N	34	179	1			124
12	1829 #	1362	-0-	-467	-0-	1330	2	32	9	N	29					153

TOTAL GAS PROD: 23,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1526	-0-	-1450	-0-	1419	2	107	9	N	97	169	1			8
02	2912 X	2573	-0-	-339	-0-	2551	2	22	9	N	20					28
03	3317 X	2630	-0-	-687	-0-	2612	2	18	9	N	16					44
04	3210 X	2460	-0-	-750	-0-	2409	2	51	9	N	46					90
05	3317 X	2413	-0-	-904	-0-	2318	2	95	9	N	86	162	1			14
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2725	2	44	9	N	40					54
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3173	2	51	9	N	46					100
08	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3167	2	20	9	N	18					118
09	2760 X	1785	-0-	-975	-0-	1778	2	7	9	N	6					124
10	3224 X	1521	-0-	-1703	-0-	1508	2	13	9	N	12					136
11	3120 X	1554	-0-	-1566	-0-	1534	2	20	9	N	18					154
12	3224 X	1426	-0-	-1798	-0-	1409	2	17	9	N	15	159	1			10

TOTAL GAS PROD: 27,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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-

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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-

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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-

TEXANA (6600 FRIO) 89084 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CARTHAY LAND COMPANY 138785
CLEMENT, ROWENA WELL #: 1 RRCID -> 032184 COMPL. DATE 12/15/1963 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6581 - 6584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
JL RESOURCES, LLC 427640
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

01	23932 #	19405	-0-	-4527	-0-	930	1	18375	3	N	91	167	1			173
						100	9									
02	DLQ G-10	16955	-0-	16955	16955	840	1	16021	3	N	85					258
						94	9									
03	DLQ G-10	18139	-0-	18139	35094	930	1	17109	3	N	91					349
						100	9									
04	DLQ G-10	19003	-0-	19003	54097	900	1	18006	3	N	88	180	1			257
						97	9									
05	19421	19421	-0-	-0-	54097	920	1	18414	3	N	79					336
						87	9									
06	21000	17889	-0-	-3111	50986	970	1	16838	3	N	74	158	1			252
						81	9									
07	25543	25518	-0-	-25	50961	900	1	24490	3	N	116					368
						128	9									
08	27373	25069	-0-	-2304	48657	1230	1	23709	3	N	118	176	1			310
						130	9									
09	26490	19299	-0-	-7191	41466	813	1	18397	3	N	81					391
						89	9									
10	27373	20237	-0-	-7136	34330	930	1	19207	3	N	91					482
						100	9									
11	26951	26951	-0-	-0-	34330	926	1	25923	3	N	93	180	1			395
						102	9									
*12	27373	27266	-0-	-107	34223	830	1	26353	3	N	75					470
						83	9									

TOTAL GAS PROD: 255,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

TEXANA, N. (FRIO 6240) 89086 105 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HARPER-SMITH & ASSOCIATES, INC. 358750
VANCE, JOHN T. WELL #: 2 T RRCID -> 038624 COMPL. DATE 02/23/1966 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6234 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			292
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254 #	4177	-0-	-3077	-0-	465	1	3625	2	N	79					186
						87	9									
02	4636 R	4636	-0-	-0-	-0-	420	1	4216	2	N	-0-					186
03	7286 R	7286	-0-	-0-	-0-	465	1	6821	2	N	-0-					186
04	6848 R	6848	-0-	-0-	-0-	450	1	6398	2	N	-0-					186
05	6386 #	1521	-0-	-4865	-0-	465	1	1056	2	N	-0-					186
06	6600 #	2715	-0-	-3885	-0-	450	1	2265	2	N	-0-					186
07	9614	9614	-0-	-0-	-0-	465	1	9149	2	N	-0-					186
08	8012 R	8012	-0-	-0-	-0-	465	1	7546	2	N	1	168	1			19
						1	9									
09	6840 #	5168	-0-	-1672	-0-	5168	2			N	-0-					19
10	9610 #	5372	-0-	-4238	-0-	5187	2	185	9	N	168	171	1			16
11	9300 #	4599	-0-	-4701	-0-	4599	2			N	-0-					16
12	9610 #	4711	-0-	-4899	-0-	437	1	4274	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 64,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

01	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					N	-0-					33
02	1120 X	346	-0-	-774 B	-0-	30	1	316	3	N	-0-					33
03	434 X	205	-0-	-229 B	-0-	19	1	186	3	N	-0-					33
04	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					33
05	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					33
06	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					33
07	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					33
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					33
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
10	845 X	845	-0-	-0- B	-0-	93	1	752	3	N	-0-					33
11	1239 X	1239	-0-	-0- B	-0-	224	1	1015	3	N	-0-					33
*12	242 X	242	-0-	-0- B	-0-	42	1	200	3	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

01	3410 X	3105	-0-	-305 B	-0-	668	1	2437	3	N	-0-					4
02	3248 X	3093	-0-	-155 B	-0-	265	1	2828	3	N	-0-					4
03	3596 X	3442	-0-	-154 B	-0-	311	1	3131	3	N	-0-					4
04	3480 X	2956	-0-	-524 B	-0-	270	1	2686	3	N	-0-					4
05	3410 X	2191	-0-	-1219 B	-0-	396	1	1795	3	N	-0-					4
06	3330 X	1607	-0-	-1723 B	-0-	205	1	1402	3	N	-0-					4
07	3441 X	3076	-0-	-365 B	-0-	459	1	2617	3	N	-0-					4
08	3441 X	2028	-0-	-1413 B	-0-	332	1	1696	3	N	-0-					4
09	2970 X	2129	-0-	-841 B	-0-	325	1	1804	3	N	-0-					4
10	3069 X	3066	-0-	-3 B	-0-	339	1	2727	3	N	-0-					4
11	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	667	1	3030	3	N	-0-					4
12	3069 X	2731	-0-	-338 B	-0-	475	1	2256	3	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 33,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (DELTA) //CONT.// 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- 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	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-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING A-129 WELL #: 1 RRCID -> 264004 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259

01	2449 X	318	-0-	-2131	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	2212 X	418	-0-	-1794	-0-	418	2			N	-0-			-0-
03	2449 X	312	-0-	-2137	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	1140 X	494	-0-	-646	-0-	494	2			N	-0-			-0-
05	527 X	297	-0-	-230	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06	450 X	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	496 N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-			-0-
12	217 N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

01	5580 X	3838	-0-	-1742	-0-	415	1	3423	2	N	-0-			-0-
02	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	529	1	4226	2	N	-0-			-0-
03	5642 X	5388	-0-	-254	-0-	605	1	4783	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	4841	-0-	-559	-0-	550	1	4291	2	N	-0-			-0-
05	5518 X	5085	-0-	-433	-0-	576	1	4509	2	N	-0-			-0-
06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	572	1	4711	2	N	-0-			-0-
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	616	1	4916	2	N	-0-			-0-
08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	614	1	4875	2	N	-0-			-0-
09	5280 X	5219	-0-	-61	-0-	564	1	4655	2	N	-0-			-0-
10	5456 X	4967	-0-	-489	-0-	603	1	4364	2	N	-0-			-0-
11	5280 X	4407	-0-	-873	-0-	557	1	3850	2	N	-0-			-0-
12	5456 X	4514	-0-	-942	-0-	571	1	3943	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4480	-0-	1380	1380	484	1	3996	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2484	-0-	-316	1064	276	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2516	-0-	-584	480	282	1	2234	2	N	-0-					-0-
04	3384	X	2904	-0-	-480	-0-	320	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2660	-0-	-440	-0-	301	1	2359	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	298	1	2454	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2546	-0-	-461	-0-	283	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2548	-0-	-459	-0-	285	1	2263	2	N	-0-					-0-
09	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	275	1	2268	2	N	-0-					-0-
10	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	296	1	2139	2	N	-0-					-0-
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	313	1	2164	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2427	-0-	-208	-0-	307	1	2120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 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	6138 X	4356	-0-	-1782	-0-	268	1	4084	3	Y	4					128
						4	9									
02	DLQ G-10	3887	-0-	3887	3887	280	1	3607	3	Y	-0-					128
03	DLQ G-10	3889	-0-	3889	7776	19	1	3793	3	Y	70					198
						77	9									
04	10091 X	2315	-0-	-7776	-0-	18	1	2244	3	Y	48	174	1	2	8	70
						53	9									
05	4371 X	2469	-0-	-1902	-0-	36	1	2432	3	Y	1					71
						1	9									
06	4230 X	2801	-0-	-1429	-0-	41	1	2760	3	Y	-0-					71
07	4309 X	2209	-0-	-2100	-0-	67	1	2142	3	Y	-0-					71
08	3875 X	1482	-0-	-2393	-0-	91	1	1391	3	Y	-0-					71
09	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	55	1	2100	3	Y	-0-					71
10	2883 X	2278	-0-	-605	-0-	42	1	2236	3	Y	-0-					71
11	2790 X	2150	-0-	-640	-0-	8	1	2142	3	Y	-0-					71
12	2232 X	1359	-0-	-873	-0-	5	1	1289	3	Y	59	62	1			68
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 31,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	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-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 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	19448 R	19448	-0-	-0-	-0-	1199	1	18248	3	Y	1					28
						1	9									
02	DLQ G-10	15531	-0-	15531	15531	1119	1	14412	3	Y	-0-					28
03	DLQ G-10	13943	-0-	13943	29474	70	1	13873	3	Y	-0-					28
04	12700	12702	-0-	2	29476	100	1	12557	3	Y	41	2	8			67
						45	9									
05	6696	1742	-0-	-4954	24522	25	1	1717	3	Y	-0-					67
06	6480	100	-0-	-6380	18142	1	1	99	3	Y	-0-					67
07	6696	-0-	-0-	-6696	11446					Y	-0-					67
08	6696	-0-	-0-	-6696	4750					Y	-0-					67
09	6480	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	1	1	8			67
10	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					67
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 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	13367 X	13367	-0-	-0-	-0-	824	1	12543	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	10680	-0-	10680	10680	769	1	9911	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	10444	-0-	10444	21124	53	1	10391	3	Y	-0-					-0-
04	24660 X	3536	-0-	-21124	-0-	28	1	3508	3	Y	-0-					-0-
05	13361 X	3252	-0-	-10109	-0-	47	1	3205	3	Y	-0-					-0-
06	12930 X	3256	-0-	-9674	-0-	47	1	3209	3	Y	-0-					-0-
07	11811 X	2	-0-	-11809	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	10447 X	1	-0-	-10446	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2419	-0-	-2541	-0-	149	1	2270	3	Y	-0-					3
02	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	168	1	2169	3	Y	-0-					3
03	DLQ G-10	2471	-0-	2471	4808	12	1	2459	3	Y	-0-					3
04	4892 X	84	-0-	-4808	-0-	1	1	77	3	Y	5					8
						6	9									
05	4030 X	3028	-0-	-1002	-0-	44	1	2984	3	Y	-0-					8
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	58	1	3929	3	Y	-0-					8
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	85	1	2704	3	Y	-0-					8
08	3038 X	1003	-0-	-2035	-0-	61	1	942	3	Y	-0-					8
09	3990 X	3579	-0-	-411	-0-	92	1	3486	3	Y	1	1	8			8
						1	9									
10	4123 X	3166	-0-	-957	-0-	58	1	3108	3	Y	-0-					8
11	3990 X	1692	-0-	-2298	-0-	6	1	1686	3	Y	-0-	6	1			2
12	3689 X	255	-0-	-3434	-0-	1	1	254	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 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	434	X	43	-0-	-391 B	-4901	43	2			N	-0-					121
02	392	X	130	-0-	-262 B	-4901	127	2	3	9	N	3					124
03	217	X	192	-0-	-25 B	-4901	192	2			N	-0-					124
04	120	X	613	-0-	493 B	-4408	510	2	103	9	N	94					218
05	155	X	508	-0-	353 B	-4055	462	2	46	9	N	42	129	1			131
06	180	X	388	-0-	208 B	-3847	326	2	62	9	N	56	128	1			59
07	620	X	348	-0-	-272 B	-3847	295	2	53	9	N	48					107
08	620	X	281	-0-	-339 B	-3847	225	2	56	9	N	51	149	1			9
09	600	X	243	-0-	-357 B	-3847	212	2	31	9	N	28					37
10	496	X	226	-0-	-270 B	-3847	201	2	25	9	N	23					60
11	390	X	178	-0-	-212 B	-3847	149	2	29	9	N	26					86
12	341	X	102	-0-	-239 B	-3847	77	2	25	9	N	23					109

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 B	-880					N	-0-					44
02	28	X	-0-	-0-	-28 B	-880					N	-0-					44
03	31	X	-0-	-0-	-31 B	-880					N	-0-					44
04	2	X	75	-0-	73 B	-807	75	2			N	-0-					44
05	2	X	116	-0-	114 B	-693	36	2	80	9	N	73	58	1			59
06	0	X	32	-0-	32 B	-661	20	2	12	9	N	11	48	1			22
07	93	X	45	-0-	-48 B	-661	17	2	28	9	N	25					47
08	124	X	6	-0-	-118 B	-661	4	2	2	9	N	2	19	1			30
09	120	X	21	-0-	-99 B	-661	8	2	13	9	N	12					42
10	124	X	11	-0-	-113 B	-661	9	2	2	9	N	2					44
11	30	X	8	-0-	-22 B	-661	6	2	2	9	N	2					46
12	31	X	15	-0-	-16 B	-661	3	2	12	9	N	11					57

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 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	186	X	60	-0-	-126 B	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
02	168	X	89	-0-	-79 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	93	X	93	-0-	-0- B	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
04	103	X	103	-0-	-0- B	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
05	93	X	73	-0-	-20 B	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
06	90	X	64	-0-	-26 B	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
07	93	X	70	-0-	-23 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	93	X	76	-0-	-17 B	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	X	87	-0-	-3 B	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
10	95	X	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	64	X	64	-0-	-0- B	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
12	93	X	70	-0-	-23 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 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	7409 X	4653	-0-	-2756 B	-0-	175	1	4478	2	N	-0-					116
02	6692 X	4114	-0-	-2578 B	-0-	146	1	3968	2	N	-0-					116
03	7409 X	3964	-0-	-3445 B	-0-	181	1	3783	2	N	-0-					116
04	7170 X	3404	-0-	-3766 B	-0-	112	1	3252	2	N	36					152
						40	9									
05	6758 X	2509	-0-	-4249 B	-0-	112	1	2353	2	N	40	180	1			12
						44	9									
06	4500 X	2278	-0-	-2222 B	-0-	97	1	2181	2	N	-0-					12
07	4557 X	1855	-0-	-2702 B	-0-	62	1	1750	2	N	39					51
						43	9									
08	3968 X	1570	-0-	-2398 B	-0-	60	1	1510	2	N	-0-					51
09	3390 X	2025	-0-	-1365 B	-0-	54	1	1849	2	N	111	111	1			51
						122	9									
10	2511 X	1539	-0-	-972 B	-0-	54	1	1419	2	N	60					111
						66	9									
11	2280 X	1941	-0-	-339 B	-0-	54	1	1887	2	N	-0-					111
12	2108 X	1897	-0-	-211 B	-0-	60	1	1837	2	N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

01	5890 X	5305	-0-	-585 B	-0-	1190	1	3988	2	N	115	177	1			45
						127	9									
02	5320 X	5097	-0-	-223 B	-0-	1075	1	3972	2	N	45					90
						50	9									
03	6138 X	5248	-0-	-890 B	-0-	1190	1	3879	2	N	163	179	1			74
						179	9									
04	5940 X	5119	-0-	-821 B	-0-	1152	1	3813	2	N	140					214
						154	9									
05	6138 X	5631	-0-	-507 B	-0-	1190	1	4311	2	N	118	176	1			156
						130	9									
06	5460 X	5005	-0-	-455 B	-0-	1152	1	3784	2	N	63	167	1			52
						69	9									
07	5642 X	4248	-0-	-1394 B	-0-	1190	1	2952	2	N	96					148
						106	9									
08	5642 X	4375	-0-	-1267 B	-0-	1190	1	3116	2	N	63	177	1			34
						69	9									
09	5460 X	5428	-0-	-32 B	-0-	1152	1	4178	2	N	89					123
						98	9									
10	5642 X	4022	-0-	-1620 B	-0-	1190	1	2741	2	N	83					206
						91	9									
11	5010 X	4159	-0-	-851 B	-0-	1152	1	2924	2	N	75	181	1			100
						83	9									
12	5611 X	3510	-0-	-2101 B	-0-	1190	1	2261	2	N	54					154
						59	9									

TOTAL GAS PROD: 57,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

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-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 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-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 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-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

THOMASTON (YEGUA 4800) //CONT.// 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					30
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					30
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					30
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	1			N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					122
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	1	2	9	N	2					124
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	613	1	1	9	N	1					125
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	936	1	1	9	N	1					126
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					126
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	1	3	9	N	3					129
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	1	8	9	N	7					136
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	716	1	8	9	N	7					143
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	711	1	8	9	N	7					150
10	2201	N	530	-0-	-1671	-0-	528	1	2	9	N	2					152
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

01	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3		N	-0-			-0-
02	4872 X	4677	-0-	-195	-0-	4677	3		N	-0-			-0-
03	5394 X	5275	-0-	-119	-0-	5275	3		N	-0-			-0-
04	5220 X	4750	-0-	-470	-0-	4750	3		N	-0-			-0-
05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3		N	-0-			-0-
06	5100 X	4955	-0-	-145	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
07	5270 X	5067	-0-	-203	-0-	5067	3		N	-0-			-0-
08	5487 X	4452	-0-	-1035	-0-	4452	3		N	-0-			-0-
09	5310 X	4304	-0-	-1006	-0-	4304	3		N	-0-			-0-
10	5487 X	4475	-0-	-1012	-0-	4475	3		N	-0-			-0-
11	4950 X	4035	-0-	-915	-0-	4035	3		N	-0-			-0-
12	5053 X	4034	-0-	-1019	-0-	4034	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

01	1829 X	903	-0-	-926	-0-	903	3		N	-0-			-0-
02	1652 X	591	-0-	-1061	-0-	591	3		N	-0-			-0-
03	1829 X	198	-0-	-1631	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	870 X	112	-0-	-758	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	899 X	207	-0-	-692	-0-	207	3		N	-0-			-0-
06	870 X	338	-0-	-532	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	651 X	35	-0-	-616	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	217 X	74	-0-	-143	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	330 X	247	-0-	-83	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	341 X	148	-0-	-193	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	330 X	28	-0-	-302	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	248 X	20	-0-	-228	-0-	20	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2943	-0-	-1924	-0-	2943	3		N	-0-			-0-
02	4620	X	2326	-0-	-2294	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
03	5115	X	1765	-0-	-3350	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-				N	-0-			-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			-0-
06	2850	X	1363	-0-	-1487	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
07	2573	X	665	-0-	-1908	-0-	665	3		N	-0-			-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			-0-
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
11	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-			-0-
*12	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ, H. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093

01	558	X	26	-0-	-532	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			-0-
03	558	X	308	-0-	-250	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-			-0-
05	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
06	300	X	125	-0-	-175	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	465	X	24	-0-	-441	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*12	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

01	8742	X	8683	-0-	-59	-0-	8683	3		N	-0-			-0-
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	3		N	-0-			-0-
03	10416	X	8547	-0-	-1869	-0-	8547	3		N	-0-			-0-
04	9660	X	9512	-0-	-148	-0-	9512	3		N	-0-			-0-
05	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3		N	-0-			-0-
06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	3		N	-0-			-0-
07	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	3		N	-0-			-0-
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3		N	-0-			-0-
09	10530	X	7377	-0-	-3153	-0-	7377	3		N	-0-			-0-
10	10881	X	5829	-0-	-5052	-0-	5829	3		N	-0-			-0-
11	10290	X	5270	-0-	-5020	-0-	5270	3		N	-0-			-0-
12	10633	X	5464	-0-	-5169	-0-	5464	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6839	-0-	-3794	-0-	6839	3		N	-0-			-0-
02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3		N	-0-			-0-
03	11995 X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	3		N	-0-			-0-
04	9862 X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3		N	-0-			-0-
05	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3		N	-0-			-0-
06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3		N	-0-			-0-
07	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	3		N	-0-			-0-
08	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	3		N	-0-			-0-
09	10620 X	9310	-0-	-1310	-0-	9310	3		N	-0-			-0-
10	10974 X	9534	-0-	-1440	-0-	9534	3		N	-0-			-0-
11	10620 X	8986	-0-	-1634	-0-	8986	3		N	-0-			-0-
12	10137 X	9341	-0-	-796	-0-	9341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

01	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3		N	-0-			-0-
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
03	3410 X	2915	-0-	-495	-0-	2915	3		N	-0-			-0-
04	3390 X	2803	-0-	-587	-0-	2803	3		N	-0-			-0-
05	4030 X	3955	-0-	-75	-0-	3955	3		N	-0-			-0-
06	3900 X	3870	-0-	-30	-0-	3870	3		N	-0-			-0-
07	4030 X	3365	-0-	-665	-0-	3365	3		N	-0-			-0-
08	3968 X	3699	-0-	-269	-0-	3699	3		N	-0-			-0-
09	3870 X	2795	-0-	-1075	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
10	3999 X	2953	-0-	-1046	-0-	2953	3		N	-0-			-0-
11	3870 X	2866	-0-	-1004	-0-	2866	3		N	-0-			-0-
12	3689 X	3463	-0-	-226	-0-	3463	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

01	6014 X	5703	-0-	-311	-0-	5703	3		N	-0-			-0-
02	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3		N	-0-			-0-
03	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3		N	-0-			-0-
04	5520 X	4841	-0-	-679	-0-	4841	3		N	-0-			-0-
05	5704 X	3796	-0-	-1908	-0-	3796	3		N	-0-			-0-
06	5520 X	5519	-0-	-1	-0-	5519	3		N	-0-			-0-
07	5208 X	4789	-0-	-419	-0-	4789	3		N	-0-			-0-
08	5208 X	4426	-0-	-782	-0-	4426	3		N	-0-			-0-
09	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3		N	-0-			-0-
10	5704 X	5539	-0-	-165	-0-	5539	3		N	-0-			-0-
11	5520 X	4779	-0-	-741	-0-	4779	3		N	-0-			-0-
12	6045 X	4996	-0-	-1049	-0-	4996	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 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	2511 X	1915	-0-	-596	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
03	2511 X	2484	-0-	-27	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
04	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-			-0-
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-			-0-
06	2670 X	2363	-0-	-307	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
07	2759 X	2284	-0-	-475	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
08	3069 X	1720	-0-	-1349	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
09	2970 X	1651	-0-	-1319	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	1702	-0-	-1367	-0-	1702	3		N	-0-			-0-
11	2370 X	1491	-0-	-879	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
12	2294 X	1997	-0-	-297	-0-	1997	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

01	9393 X	3283	-0-	-6110	-0-	3283	3		N	-0-			-0-
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3		N	-0-			-0-
03	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	3		N	-0-			-0-
04	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3		N	-0-			-0-
05	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3		N	-0-			-0-
06	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	3		N	-0-			-0-
07	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3		N	-0-			-0-
08	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3		N	-0-			-0-
09	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3		N	-0-			-0-
10	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	3		N	-0-			-0-
11	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	3		N	-0-			-0-
*12	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2316	-0-	-598	-0-	2316	3		N	-0-			-0-
02	2632 X	1875	-0-	-757	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
03	2852 X	2676	-0-	-176	-0-	2676	3		N	-0-			-0-
04	2550 X	2193	-0-	-357	-0-	2193	3		N	-0-			-0-
05	2449 X	2260	-0-	-189	-0-	2260	3		N	-0-			-0-
06	2580 X	2152	-0-	-428	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
07	2666 X	2125	-0-	-541	-0-	2125	3		N	-0-			-0-
08	2666 X	2037	-0-	-629	-0-	2037	3		N	-0-			-0-
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		N	-0-			-0-
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
11	2160 X	1824	-0-	-336	-0-	1824	3		N	-0-			-0-
12	2387 X	1755	-0-	-632	-0-	1755	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

01	8587 X	7495	-0-	-1092	-0-	7495	3		N	-0-			-0-
02	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	3		N	-0-			-0-
03	7688 X	7057	-0-	-631	-0-	7057	3		N	-0-			-0-
04	7380 X	5914	-0-	-1466	-0-	5914	3		N	-0-			-0-
05	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3		N	-0-			-0-
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3		N	-0-			-0-
07	7254 X	7069	-0-	-185	-0-	7069	3		N	-0-			-0-
08	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3		N	-0-			-0-
09	7800 X	6689	-0-	-1111	-0-	6689	3		N	-0-			-0-
10	8060 X	7417	-0-	-643	-0-	7417	3		N	-0-			-0-
11	7290 X	6615	-0-	-675	-0-	6615	3		N	-0-			-0-
12	7068 X	5808	-0-	-1260	-0-	5808	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

01	7781 X	3577	-0-	-4204	-0-	3577	3		N	-0-			-0-
02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3		N	-0-			-0-
03	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3		N	-0-			-0-
04	6150 X	5682	-0-	-468	-0-	5682	3		N	-0-			-0-
05	6572 X	5416	-0-	-1156	-0-	5416	3		N	-0-			-0-
06	6360 X	5962	-0-	-398	-0-	5962	3		N	-0-			-0-
07	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3		N	-0-			-0-
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3		N	-0-			-0-
09	5970 X	4985	-0-	-985	-0-	4985	3		N	-0-			-0-
10	6572 X	4466	-0-	-2106	-0-	4466	3		N	-0-			-0-
11	6360 X	5322	-0-	-1038	-0-	5322	3		N	-0-			-0-
12	6572 X	5253	-0-	-1319	-0-	5253	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3508	-0-	-832	-0-	3508	3		N	-0-			-0-
02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-			-0-
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
04	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3		N	-0-			-0-
05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3		N	-0-			-0-
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3		N	-0-			-0-
07	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926	3		N	-0-			-0-
08	4464 X	3941	-0-	-523	-0-	3941	3		N	-0-			-0-
09	4320 X	3678	-0-	-642	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
10	4464 X	3954	-0-	-510	-0-	3954	3		N	-0-			-0-
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3		N	-0-			-0-
12	3937 X	3899	-0-	-38	-0-	3899	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4329	-0-	-321	-0-	4329	3		N	-0-			-0-
02	4060 X	3505	-0-	-555	-0-	3505	3		N	-0-			-0-
03	4340 X	2600	-0-	-1740	-0-	2600	3		N	-0-			-0-
04	4200 X	3757	-0-	-443	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
05	4340 X	2326	-0-	-2014	-0-	2326	3		N	-0-			-0-
06	4200 X	2387	-0-	-1813	-0-	2387	3		N	-0-			-0-
07	3875 X	2006	-0-	-1869	-0-	2006	3		N	-0-			-0-
08	3875 X	2987	-0-	-888	-0-	2987	3		N	-0-			-0-
09	3750 X	3345	-0-	-405	-0-	3345	3		N	-0-			-0-
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-			-0-
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3		N	-0-			-0-
12	3472 X	2753	-0-	-719	-0-	2753	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

01	5983 X	5684	-0-	-299	-0-	5684	3		N	-0-			-0-
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	3		N	-0-			-0-
03	6014 X	4008	-0-	-2006	-0-	4008	3		N	-0-			-0-
04	5820 X	5026	-0-	-794	-0-	5026	3		N	-0-			-0-
05	5766 X	5197	-0-	-569	-0-	5197	3		N	-0-			-0-
06	5490 X	5228	-0-	-262	-0-	5228	3		N	-0-			-0-
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3		N	-0-			-0-
08	5208 X	4960	-0-	-248	-0-	4960	3		N	-0-			-0-
09	5220 X	3553	-0-	-1667	-0-	3553	3		N	-0-			-0-
10	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3		N	-0-			-0-
11	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3		N	-0-			-0-
12	6231 X	6083	-0-	-148	-0-	6083	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 254175 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384

01	5456 X	4567	-0-	-889	-0-	4567	2		N	-0-			-0-
02	4928 X	3968	-0-	-960	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4021	-0-	-1032	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
04	4470 X	4248	-0-	-222	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
05	4557 X	4228	-0-	-329	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
06	4410 X	4030	-0-	-380	-0-	4030	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	3760	-0-	-642	-0-	3760	2		N	-0-			-0-
08	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
09	4260 X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3588	-0-	-628	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
11	4020 X	3342	-0-	-678	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (FRIO 1350) //CONT.// 89904 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5592	-0-	-329	-0-	205	1	5387	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	4673	-0-	-619	-0-	185	1	4488	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	5119	-0-	-740	-0-	442	1	4677	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	4468	-0-	-1202	-0-	428	1	4040	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	4800	-0-	-966	-0-	443	1	4357	3	N	-0-					-0-
06	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	428	1	5260	3	N	-0-					-0-
07	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	443	1	5280	3	N	-0-					-0-
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	443	1	5005	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	5114	-0-	-586	-0-	429	1	4685	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5278	-0-	-612	-0-	443	1	4835	3	N	-0-					-0-
11	5700	X	4496	-0-	-1204	-0-	429	1	4067	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	5287	-0-	-448	-0-	443	1	4844	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	X	309	-0-	-0- B	-0-	150	1	159	2	N	-0-					40
02	DLQ G-10		277	-0-	277 B	277	125	1	152	2	N	-0-					40
03	DLQ G-10		2222	-0-	2222 B	2499	525	1	1697	2	N	-0-					40
04	4946	X	2447	-0-	-2499 B	-0-	750	1	1697	2	N	-0-					40
05	5318	X	5318	-0-	-0- B	-0-	675	1	4643	2	N	-0-					40
06	6181	X	6181	-0-	-0- B	-0-	775	1	5373	2	N	30					70
							33	9									
07	6470	X	6470	-0-	-0- B	-0-	775	1	5655	2	N	36					106
							40	9									
08	6292	X	6292	-0-	-0- B	-0-	775	1	5420	2	N	88					194
							97	9									
09	6180	X	5902	-0-	-278 B	-0-	675	1	5215	2	N	11					205
							12	9									
10	7033	X	7033	-0-	-0- B	-0-	775	1	6229	2	N	26	173	1			58
							29	9									
11	6270	X	5835	-0-	-435 B	-0-	575	1	5214	2	N	42					100
							46	9									
*12	6582	X	6582	-0-	-0- B	-0-	750	1	5768	2	N	58					158
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 54,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

TIGER BEND (WILCOX) //CONT.// 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 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	53320 X	12161	-0-	-41159 B	-0-	350	1	11708	2	N	94					144
						103	9									
02	DLQ G-10	27661	-0-	27661 B	27661	575	1	26907	2	N	163	170	1			137
						179	9									
03	DLQ G-10	35938	-0-	35938 B	63599	725	1	35047	2	N	151	183	1			105
						166	9									
04	87565 X	23966	-0-	-63599 B	-0-	750	1	23076	2	N	127	179	1			53
						140	9									
05	25471 X	25471	-0-	-0- B	-0-	725	1	24580	2	N	151					204
						166	9									
06	34770 X	19562	-0-	-15208 B	-0-	725	1	18719	2	N	107	177	1			134
						118	9									
07	35929 X	17000	-0-	-18929 B	-0-	775	1	16104	2	N	110	177	1			67
						121	9									
08	35929 X	16690	-0-	-19239 B	-0-	775	1	15816	2	N	90					157
						99	9									
09	24660 X	16728	-0-	-7932 B	-0-	750	1	15870	2	N	98	178	1			77
						108	9									
10	25482 X	17874	-0-	-7608 B	-0-	775	1	16981	2	N	107					184
						118	9									
11	19560 X	16506	-0-	-3054 B	-0-	625	1	15784	2	N	88					272
						97	9									
*12	19659 X	19659	-0-	-0- B	-0-	775	1	18733	2	N	137	180	1			229
						151	9									

TOTAL GAS PROD: 249,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,423

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 265640 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940

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-

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

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-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 068693 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3115 - 4600

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

01	5487 X	3720	-0-	-1767	-0-	544	1	3176	3	Y	-0-					-0-
02	171 X	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
05	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-	273	1	2506	3	Y	11	9	1			2
						12	9									
06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	484	1	3756	3	Y	-0-					2
07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	440	1	3301	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	447	1	3223	3	Y	-0-					-0-
09	4230 X	2970	-0-	-1260	-0-	318	1	2652	3	Y	-0-					-0-
10	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	166	1	4768	3	Y	-0-					-0-
11	4230 X	3645	-0-	-585	-0-	452	1	3193	3	Y	-0-					-0-
*12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	427	1	4056	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

TOM LYNE (QUEEN CITY) //CONT.// 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LYNE, T. J.- SOG WELL #: 2 RRCID -> 203266 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 5942 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J. WELL #: 27 RRCID -> 266109 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6002 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE (REAGAN -C-) 90504 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE-PVOG WELL #: 5 RRCID -> 240652 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	33	27	1			10
							36	9									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	17	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	14	3	Y	5					7
							6	9									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	14	8	1			13
							15	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	15	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	6	1			-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	10343	-0-	-2677	-0-	10343	2			N	-0-					13
02	9866 R	9866	-0-	-0-	-0-	9865	2	1	9	N	1					14
03	12710 R	12710	-0-	-0-	-0-	822	1	11888	2	N	-0-					14
04	12520 R	12520	-0-	-0-	-0-	965	1	11457	2	N	89	103	1			-0-
						98	9									
05	13875 R	13875	-0-	-0-	-0-	2420	1	11421	2	N	31					31
						34	9									
06	13966 R	13966	-0-	-0-	-0-	3207	1	10663	2	N	87					118
						96	9									
07	15844 R	15844	-0-	-0-	-0-	237	1	15473	2	N	122	164	1	19	8	57
						134	9									
08	21603	21603	-0-	-0-	-0-	1349	1	20127	2	N	115					172
						127	9									
09	15360	19314	-0-	3954	3954	772	1	18424	2	N	107	179	1			100
						118	9									
10	15872	15611	-0-	-261	3693	295	1	15136	2	N	164	182	1			82
						180	9									
11	15389	15389	-0-	-0-	3693	1099	1	14156	2	N	122	164	1			40
						134	9									
*12	22501	22501	-0-	-0-	3693	1064	1	21335	2	N	93					133
						102	9									

TOTAL GAS PROD: 183,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

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-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1124	-0-	-240	-0-	12	1	937	2	N	53					89
						117	5	58	9							
02	1232 #	1050	-0-	-182	-0-	11	1	912	2	N	20					109
						105	5	22	9							
03	1364 #	592	-0-	-772	-0-	38	1	554	2	N	-0-					109
04	1230 #	679	-0-	-551	-0-	53	1	626	2	N	-0-	77	1			32
05	1178 #	545	-0-	-633	-0-	95	1	450	2	N	-0-					32
06	1140 #	313	-0-	-827	-0-	72	1	241	2	N	-0-					32
07	1178 #	900	-0-	-278	-0-	13	1	887	2	N	-0-					32
08	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-					32
09	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1268	2	N	-0-					32
10	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	24	1	1188	2	N	-0-					32
11	1157 R	1157	-0-	-0-	-0-	83	1	1074	2	N	-0-					32
*12	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	68	1	1359	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 11,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-) 90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 146999 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 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	775 #	623	-0-	-152	-0-	79	1	460	3	Y	76	67	1			27
						84	9									
02	700 #	545	-0-	-155	-0-	54	1	450	3	Y	37	36	1			28
						41	9									
03	959 R	959	-0-	-0-	-0-	92	1	834	3	Y	30	28	1			30
						33	9									
04	720 #	645	-0-	-75	-0-	69	1	553	3	Y	21	23	1			28
						23	9									
05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	67	1	620	3	Y	32	46	1			14
						35	9									
06	930 #	342	-0-	-588	-0-	35	1	275	3	Y	29					43
						32	9									
07	961 #	708	-0-	-253	-0-	82	1	612	3	Y	13	21	1			35
						14	9									
08	961 #	499	-0-	-462	-0-	60	1	429	3	Y	9	23	1			21
						10	9									
09	690 #	551	-0-	-139	-0-	55	1	462	3	Y	31	30	1			22
						34	9									
10	713 #	581	-0-	-132	-0-	18	1	510	3	Y	48	32	1			38
						53	9									
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	19	1	135	3	Y	8	28	1			18
						9	9									
12	713 #	413	-0-	-300	-0-	34	1	320	3	Y	54	44	1			28
						59	9									

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-) 90506 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 119993 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 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	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-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 179301 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10068 - 10098

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 12 RRCID -> 049721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9340 - 9412

01	2480	X	31	-0-	-2449	-0-	5	1	26	3	Y	-0-						-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-						-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-						-0-
04	990	X	27	-0-	-963	-0-	3	1	24	3	Y	-0-						-0-
05	899	X	399	-0-	-500	-0-	38	1	348	3	Y	12	9	1				3
							13	9										
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	263	1	2045	3	Y	-0-						3
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	240	1	1801	3	Y	-0-	3	1				-0-
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	217	1	1565	3	Y	-0-						-0-
09	1950	N	1257	-0-	-693	-0-	135	1	1122	3	Y	-0-						-0-
10	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	58	1	1658	3	Y	-0-						-0-
11	1710	N	1529	-0-	-181	-0-	190	1	1339	3	Y	-0-						-0-
*12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	176	1	1668	3	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 12,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T.J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

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-

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

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-

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	838	-0-	-61	-0-	107 103	1 9	628	3	Y	94	105	1			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	49	1			38
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	88 102	1 9	800	3	Y	93	61	1			70
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	75 103	1 9	599	3	Y	94	74	1			90
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	76 124	1 9	700	3	Y	113	156	1			47
06	960	N	623	-0-	-337	-0-	64 64	1 9	495	3	Y	58					105
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	97 55	1 9	723	3	Y	50	59	1			96
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	96 50	1 9	689	3	Y	45	73	1			68
09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	97 70	1 9	813	3	Y	64	75	1			57
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	28 77	1 9	799	3	Y	70	58	1			69
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	121 54	1 9	851	3	Y	49	69	1			49
12	1023	N	642	-0-	-381	-0-	52 100	1 9	490	3	Y	91	83	1			57

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 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	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	621 127	1 9	12428	2	Y	115	189	1			33
02	DLQ G-10		11413	-0-	11413	11413	562 103	1 9	10748	2	Y	94					127
03	23122	X	11709	-0-	-11413	-0-	601 121	1 9	10987	2	Y	110	168	1			69
04	12750	X	10976	-0-	-1774	-0-	593 113	1 9	10270	2	Y	103	3	8			169
05	13175	X	11910	-0-	-1265	-0-	614 114	1 9	11182	2	Y	104					273
06	12750	X	11654	-0-	-1096	-0-	602 108	1 9	10944	2	Y	98	192	1	2	8	177
07	12648	X	12076	-0-	-572	-0-	618 95	1 9	11363	2	Y	86					263
08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	606 55	1 9	11824	2	Y	50	179	1	2	8	132
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	615 105	1 9	11918	2	Y	95	178	1			49
10	12090	X	11527	-0-	-563	-0-	580 107	1 9	10840	2	Y	97					146
11	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	603 107	1 9	11345	2	Y	97	179	1			64
*12	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	624 113	1 9	11932	2	Y	103					167

TOTAL GAS PROD: 144,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 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	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 20LT RRCID -> 151437 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4012	-0-	-359	-0-	554	1	3237	3	Y	201	180	1			76
							221	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	495	1	4100	3	Y	90	93	1			73
							99	9									
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	520	1	4700	3	Y	93	78	1			88
							102	9									
04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	518	1	4148	3	Y	66	69	1			85
							73	9									
05	5208	X	4103	-0-	-1105	-0-	396	1	3635	3	Y	65	116	1			34
							72	9									
06	5160	X	1475	-0-	-3685	-0-	160	1	1243	3	Y	65					99
							72	9									
07	5332	X	98	-0-	-5234	-0-	1	1	6	3	Y	83	70	1			112
							91	9									
08	83	X	83	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	36	78	1			70
							40	9									
09	4740	X	199	-0-	-4541	-0-	15	1	128	3	Y	51	70	1			51
							56	9									
10	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	128	1	3668	3	Y	84	63	1			72
							92	9									
11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	686	1	4849	3	Y	327	238	1			161
							360	9									
*12	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	672	1	6377	3	Y	214	225	1			150
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 41,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4353	-0-	-700	-0-	636	1	3717	3	Y	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	592	1	4898	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	635	1	5741	3	Y	41	20	1			23
							45	9									
04	5070	X	4886	-0-	-184	-0-	540	1	4318	3	Y	25	22	1			26
							28	9									
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	631	1	5799	3	Y	27	41	1			12
							30	9									
06	6210	X	4604	-0-	-1606	-0-	523	1	4062	3	Y	17					29
							19	9									
07	6417	X	5187	-0-	-1230	-0-	611	1	4576	3	Y	-0-	29	1			-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	674	1	4861	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	6240	X	5255	-0-	-985	-0-	560	1	4676	3	Y	17	10	1			8
							19	9									
10	6448	X	5290	-0-	-1158	-0-	176	1	5075	3	Y	35	19	1			24
							39	9									
11	5370	X	4992	-0-	-378	-0-	615	1	4349	3	Y	25	28	1			21
							28	9									
*12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	580	1	5506	3	Y	43	37	1			27
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 64,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

01		372	N	340	-0-	-32	-0-	16	1	324	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10		289	-0-	289	289	14	1	275	2	Y	-0-				-0-
03		612	N	323	-0-	-289	-0-	17	1	306	2	Y	-0-				-0-
04		398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-				-0-
05		440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-				-0-
06		319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-				-0-
07		403	N	345	-0-	-58	-0-	18	1	327	2	Y	-0-				-0-
08		434	N	294	-0-	-140	-0-	14	1	280	2	Y	-0-				-0-
09		330	N	79	-0-	-251	-0-	4	1	75	2	Y	-0-				-0-
10		341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	Y	-0-				-0-
11		320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-				-0-
*12		285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. - SOG WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	854	1	4988	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	703	1	5818	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	807	1	7293	3	Y	-0-					-0-
04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	761	1	6093	3	Y	-0-					-0-
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	791	1	7267	3	Y	-0-					-0-
06	7830	X	7511	-0-	-319	-0-	857	1	6654	3	Y	-0-					-0-
07	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	964	1	7230	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	961	1	6948	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	7800	X	6584	-0-	-1216	-0-	703	1	5873	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
10	8184	X	7022	-0-	-1162	-0-	235	1	6755	3	Y	29	16	1			18
							32	9									
11	7920	X	7002	-0-	-918	-0-	868	1	6134	3	Y	-0-	18	1			-0-
*12	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	805	1	7651	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) //CONT.// 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 2164

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-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY) 90508 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
YORK E & P, LLC 947242
KATZFEY WELL #: 1 RRCID -> 229878 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2822 - 2823

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

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-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

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-

HEARD, IRA 'A' WELL #: 19 RRCID -> 271334 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5750 - 5754

01	8246	X	358	-0-	-7888	-0-	358	1			N	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2014 - W/O TO 02-274912

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

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-

TOM O'CONNOR (3560) //CONT.// 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-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	-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-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

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-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	54	1	15	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	150	1	40	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	95	1	23	2	Y	-0-					-0-
							57	3									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	301	1	66	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	224	1	48	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	169	1	31	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	227	1	39	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	269	1	53	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	307	1	39	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	431	1	63	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	349	1	52	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	459	1	79	2	Y	-0-					-0-
							478	3									

TOTAL GAS PROD: 6,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	1	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	1			N	-0-					-0-
02	336	N	141	-0-	-195	-0-	141	1			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
04	510	N	239	-0-	-271	-0-	239	1			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
10	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	1			N	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	1			N	-0-					-0-
12	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
02	420	N	157	-0-	-263	-0-	157	1			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
04	540	N	347	-0-	-193	-0-	347	1			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	1			N	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	1			N	-0-					-0-
10	682	N	327	-0-	-355	-0-	327	1			N	-0-					-0-
11	330	N	116	-0-	-214	-0-	116	1			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1		N	-0-			-0-
02	392 N	163	-0-	-229	-0-	163	1		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	1		N	-0-			-0-
04	540 N	267	-0-	-273	-0-	267	1		N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	1		N	-0-			-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	1		N	-0-			-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	1		N	-0-			-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	1		N	-0-			-0-
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	1		N	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	1		N	-0-			-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	1		N	-0-			-0-
12	310 N	110	-0-	-200	-0-	110	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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-

TOM OCONNOR (4600) 90534 375 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -A- WELL #: A 9 RRCID -> 208132 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4800) 90534 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 255691 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4722 - 4760

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-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-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	1			N	-0-					-0-
02	616	X	285	-0-	-331	-0-	285	1			N	-0-					-0-
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	1			N	-0-					-0-
04	900	X	378	-0-	-522	-0-	378	1			N	-0-					-0-
05	930	X	246	-0-	-684	-0-	246	1			N	-0-					-0-
06	900	X	279	-0-	-621	-0-	279	1			N	-0-					-0-
07	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
08	403	X	373	-0-	-30	-0-	373	1			N	-0-					-0-
09	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	1			N	-0-					-0-
10	620	X	415	-0-	-205	-0-	415	1			N	-0-					-0-
11	600	X	255	-0-	-345	-0-	255	1			N	-0-					-0-
12	620	X	155	-0-	-465	-0-	155	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	1	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	255	-0-	255	255	255	1	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	1127	-0-	1127	1382	1127	1	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	372	-0-	372	1754	372	1	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	10	-0-	10	1764	10	1	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	693	-0-	693	2457	693	1	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	676	-0-	676	3133	676	1	N	-0-			-0-
09	3743	X	610	-0-	-3133	-0-	610	1	N	-0-			-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
11	660	N	36	-0-	-624	-0-	36	1	N	-0-			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	1	N	-0-			-0-
02	672	X	267	-0-	-405	-0-	267	1	N	-0-			-0-
03	713	X	378	-0-	-335	-0-	378	1	N	-0-			-0-
04	840	X	332	-0-	-508	-0-	332	1	N	-0-			-0-
05	868	X	220	-0-	-648	-0-	220	1	N	-0-			-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-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: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	1074	1	294	2	N	-0-					-0-
							746	3									
02	1316	X	1276	-0-	-40	-0-	793	1	209	2	N	-0-					-0-
							274	3									
03	1457	X	25	-0-	-1432	-0-	13	1	4	2	N	-0-					-0-
							8	3									
04	3510	X	1009	-0-	-2501	-0-	533	1	116	2	N	-0-					-0-
							360	3									
05	3627	X	2142	-0-	-1485	-0-	867	1	185	2	N	-0-					-0-
							1090	3									
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	693	1	130	2	N	-0-					-0-
							1396	3									
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1036	1	176	2	N	-0-					-0-
							1981	3									
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	1046	1	205	2	N	-0-					-0-
							1164	3									
09	2220	X	1890	-0-	-330	-0-	790	1	101	2	N	-0-					-0-
							999	3									
10	3193	X	415	-0-	-2778	-0-	212	1	31	2	N	-0-					-0-
							172	3									
11	3090	X	628	-0-	-2462	-0-	355	1	53	2	N	-0-					-0-
							220	3									
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

01	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
02	448	X	149	-0-	-299	-0-	149	1			N	-0-					-0-
03	496	X	293	-0-	-203	-0-	293	1			N	-0-					-0-
04	510	X	440	-0-	-70	-0-	440	1			N	-0-					-0-
05	527	X	432	-0-	-95	-0-	432	1			N	-0-					-0-
06	510	X	265	-0-	-245	-0-	265	1			N	-0-					-0-
07	465	X	157	-0-	-308	-0-	157	1			N	-0-					-0-
08	465	X	21	-0-	-444	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	450	X	72	-0-	-378	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	434	X	172	-0-	-262	-0-	172	1			N	-0-					-0-
11	270	X	111	-0-	-159	-0-	111	1			N	-0-					-0-
12	155	X	76	-0-	-79	-0-	76	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2536	-0-	-37	-0-	2536	1			N	-0-					-0-
02	2324 X	496	-0-	-1828	-0-	496	1			N	-0-					-0-
03	2573 X	406	-0-	-2167	-0-	406	1			N	-0-					-0-
04	2490 X	630	-0-	-1860	-0-	630	1			N	-0-					-0-
05	2573 X	310	-0-	-2263	-0-	310	1			N	-0-					-0-
06	2490 X	286	-0-	-2204	-0-	286	1			N	-0-					-0-
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	1			N	-0-					-0-
11	390 N	303	-0-	-87	-0-	303	1			N	-0-					-0-
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	1			N	-0-					-0-
02	868 X	293	-0-	-575	-0-	293	1			N	-0-					-0-
03	961 X	244	-0-	-717	-0-	244	1			N	-0-					-0-
04	1170 X	303	-0-	-867	-0-	303	1			N	-0-					-0-
05	1209 X	270	-0-	-939	-0-	270	1			N	-0-					-0-
06	1170 X	255	-0-	-915	-0-	255	1			N	-0-					-0-
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-					-0-
08	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
09	300 X	293	-0-	-7	-0-	293	1			N	-0-					-0-
10	496 X	341	-0-	-155	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	480 X	323	-0-	-157	-0-	323	1			N	-0-					-0-
12	496 X	455	-0-	-41	-0-	427	1	28	9	N	25	22	0	1	1	2

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	116	-0-	-690	-0-	59	1	16	2	N	-0-					-0-
							41	3									
02	728	X	267	-0-	-461	-0-	166	1	44	2	N	-0-					-0-
							57	3									
03	198	X	198	-0-	-0-	-0-	108	1	26	2	N	-0-					-0-
							64	3									
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	412	1	90	2	N	-0-					-0-
							278	3									
05	858	X	858	-0-	-0-	-0-	347	1	74	2	N	-0-					-0-
							437	3									
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	216	1	40	2	N	-0-					-0-
							435	3									
07	806	X	745	-0-	-61	-0-	241	1	41	2	N	-0-					-0-
							463	3									
08	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	460	1	90	2	N	-0-					-0-
							511	3									
09	909	X	909	-0-	-0-	-0-	380	1	49	2	N	-0-					-0-
							480	3									
10	868	X	827	-0-	-41	-0-	423	1	62	2	N	-0-					-0-
							342	3									
11	1020	X	875	-0-	-145	-0-	496	1	74	2	N	-0-					-0-
							305	3									
*12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	511	1	88	2	N	-0-					-0-
							532	3									

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 22 RRCID -> 258686 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4940 - 4948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

01	279 X	206	-0-	-73	-0-	105	1	29	2	N	-0-			-0-
						72	3							
02	308 X	20	-0-	-288	-0-	12	1	3	2	N	-0-			-0-
						5	3							
03	341 X	13	-0-	-328	-0-	7	1	2	2	N	-0-			-0-
						4	3							
04	450 X	15	-0-	-435	-0-	8	1	2	2	N	-0-			-0-
						5	3							
05	465 X	17	-0-	-448	-0-	6	1	2	2	N	-0-			-0-
						9	3							
06	210 X	15	-0-	-195	-0-	4	1	2	2	N	-0-			-0-
						9	3							
07	194 X	194	-0-	-0-	-0-	63	1	11	2	N	-0-			-0-
						120	3							
08	117 X	117	-0-	-0-	-0-	51	1	10	2	N	-0-			-0-
						56	3							
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1397	-0-	-832	-0-	711	1	195	2	N	-0-					-0-
							491	3									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	1741	1	458	2	N	-0-					-0-
							601	3									
03	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	1649	1	402	2	N	-0-					-0-
							964	3									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1140	1	249	2	N	-0-					-0-
							770	3									
05	3100	N	3522	-0-	422	422	1426	1	305	2	N	-0-					-0-
							1791	3									
06	3000	N	4610	-0-	1610	2032	1438	1	269	2	N	-0-					-0-
							2903	3									
07	3100	N	3105	-0-	5	2037	1007	1	171	2	N	-0-					-0-
							1927	3									
08	3263	X	1226	-0-	-2037	-0-	531	1	104	2	N	-0-					-0-
							591	3									
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

01	713	X	4	-0-	-709	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	532	X	382	-0-	-150	-0-	382	1			N	-0-					-0-
03	217	X	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
05	434	X	168	-0-	-266	-0-	168	1			N	-0-					-0-
06	420	X	256	-0-	-164	-0-	256	1			N	-0-					-0-
07	558	X	376	-0-	-182	-0-	376	1			N	-0-					-0-
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
09	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	1			N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	1020	X	190	-0-	-830	-0-	190	1			N	-0-					-0-
12	1054	X	340	-0-	-714	-0-	340	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5025) 90534 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 7 RRCID -> 258691 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4974 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY 340213
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

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-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) //CONT.// 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

02	3052 X	219	-0-	-2833	-0-	219	1		N	-0-			-0-
03	3379 X	305	-0-	-3074	-0-	305	1		N	-0-			-0-
04	3270 X	269	-0-	-3001	-0-	269	1		N	-0-			-0-
05	3379 X	33	-0-	-3346	-0-	33	1		N	-0-			-0-
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-0-
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				N	-0-			-0-
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5275) 90534 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR "A" WELL #: 37 RRCID -> 261129 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5220 - 5225

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY 340213
LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

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-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 5306 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 2G RRCID -> 195871 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5331 - 5338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2052	-0-	2052	2052	858	1	110	2	N	-0-					-0-
						1084	3									
10	14B2 EXT	1266	-0-	1266	3318	648	1	94	2	N	-0-					-0-
						524	3									
11	14B2 EXT	1970	-0-	1970	5288	1116	1	167	2	N	-0-					-0-
						687	3									
*12	7266 R	1978	-0-	-5288	-0-	893	1	153	2	N	-0-					-0-
						932	3									

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 9 RRCID -> 260559 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21514 X	7733	-0-	-13781	-0-	7733	1		N	-0-			-0-
02	19432 X	2032	-0-	-17400	-0-	2032	1		N	-0-			-0-
03	3751 X	1643	-0-	-2108	-0-	1643	1		N	-0-			-0-
04	7470 X	2625	-0-	-4845	-0-	2625	1		N	-0-			-0-
05	7719 X	1456	-0-	-6263	-0-	1456	1		N	-0-			-0-
06	7470 X	1071	-0-	-6399	-0-	1071	1		N	-0-			-0-
07	2728 X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	1		N	-0-			-0-
08	2728 X	1454	-0-	-1274	-0-	1454	1		N	-0-			-0-
09	2640 X	1293	-0-	-1347	-0-	1293	1		N	-0-			-0-
10	1643 X	1321	-0-	-322	-0-	1321	1		N	-0-			-0-
11	1590 X	1216	-0-	-374	-0-	1216	1		N	-0-			-0-
12	1643 X	1357	-0-	-286	-0-	1357	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

01	20863 X	197	-0-	-20666	-0-	197	1		N	-0-			-0-
02	18844 X	1	-0-	-18843	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	20863 X	423	-0-	-20440	-0-	423	1		N	-0-			-0-
04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	1		N	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-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: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5410) //CONT.// 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

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-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) //CONT.// 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 14 RRCID -> 261902 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5458 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	449	-0-	449	449	74	1	375	9	N	341	341	0			-0-
12	T. A.	380	-0-	380	829	73	1	307	9	N	279	279	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

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-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1459	1		N	-0-			-0-
02	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	1		N	-0-			-0-
03	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	1		N	-0-			-0-
04	2820 #	449	-0-	-2371	-0-	449	1		N	-0-			-0-
05	2914 #	90	-0-	-2824	-0-	90	1		N	-0-			-0-
06	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

01	6231	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	3330 #	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			-0-
05	837 #	-0-	-0-	-837	-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-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 98 RRCID -> 274911 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5443 - 5449

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5500 SAND) 90534 725 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 18 RRCID -> 207236 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 21 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 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	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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 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	1488 X	209	-0-	-1279	-0-	106 74	1 3	29	2	N	-0-			-0-
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	295 102	1 3	78	2	N	-0-			-0-
03	336 X	336	-0-	-0-	-0-	184 107	1 3	45	2	N	-0-			-0-
04	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	571 386	1 3	125	2	N	-0-			-0-
05	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	435 545	1 3	93	2	N	-0-			-0-
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	329 664	1 3	61	2	N	-0-			-0-
07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	433 828	1 3	73	2	N	-0-			-0-
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	482 536	1 3	95	2	N	-0-			-0-
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	551 696	1 3	71	2	N	-0-			-0-
10	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	815 660	1 3	119	2	N	-0-			-0-
11	1290 X	1151	-0-	-139	-0-	652 401	1 3	98	2	N	-0-			-0-
*12	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	801 836	1 3	137	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

03	0	740	-0-	740	740	352	1	86	2	N	88	75	0			13
						205	3	97	9							
04	0	6055	-0-	6055	6795	3063	1	668	2	N	232	207	0			38
						2069	3	255	9							
05	0	5751	-0-	5751	12546	2220	1	475	2	N	244	235	0			47
						2788	3	268	9							
06	18325 X	5779	-0-	-12546	-0-	1749	1	328	2	N	158	168	0			37
						3528	3	174	9							
07	21855 X	7904	-0-	-13951	-0-	2501	1	424	2	N	180	187	0			30
						4781	3	198	9							
08	21855 X	6367	-0-	-15488	-0-	2698	1	528	2	N	127	133	0			24
						3001	3	140	9							
09	21150 X	7215	-0-	-13935	-0-	2967	1	380	2	N	102	104	0			22
						3756	3	112	9							
10	21855 X	9226	-0-	-12629	-0-	4673	1	678	2	N	84	90	0			16
						3783	3	92	9							
11	21150 X	7248	-0-	-13902	-0-	4059	1	608	2	N	73	73	0			16
						2501	3	80	9							
*12	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	4221	1	724	2	N	87	84	0			19
						4400	3	96	9							

TOTAL GAS PROD: 65,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,375

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

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-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 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	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-

TORO GRANDE (7700 YEGUA) 90792 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
MEEK WELL #: 3D RRCID -> 124082 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3420 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2014 - P&A 03/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 179128 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7722 - 7742

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2014 - P&A 03/20/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

01	2976 #	1688	-0-	-1288	-0-	289	1	1371	2	N	25					310
						28	9									
02	2548 #	1665	-0-	-883	-0-	197	1	1380	2	N	80	188	1			202
						88	9									
03	2387 #	1165	-0-	-1222	-0-	91	1	999	2	N	68					270
						75	9									
04	2719 R	2719	-0-	-0-	-0-	112	1	2346	2	N	237	177	1			330
						261	9									
05	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	124	1	3125	2	N	167	359	1			138
						184	9									
06	2456 R	2456	-0-	-0-	-0-	120	1	2270	2	N	60					198
						66	9									
07	2821 #	2336	-0-	-485	-0-	124	1	2113	2	N	90					288
						99	9									
08	2325	2269	-0-	-56	-0-	124	1	2029	2	N	105	176	1			217
						116	9									
09	2250	2171	-0-	-79	-0-	120	1	1917	2	N	122	177	1			162
						134	9									
10	2325	2224	-0-	-101	-0-	124	1	1981	2	N	108					270
						119	9									
11	2250	1578	-0-	-672	-0-	112	1	1410	2	N	51	189	1			132
						56	9									
12	2325	1380	-0-	-945	-0-	106	1	1229	2	N	41					173
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 25,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
TITTIZER, LOUIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 114004 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8896 - 9020

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_____ 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE (8700 SD) //CONT.// 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
K.R. MILLER UNIT NO. 1 WELL #: 1ST RRCID -> 230539 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2014 - PLUGGED 04/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

01	0	1884	-0-	1884	1884	1884	2			N	-0-					-0-
02	13827	27479	-0-	13652	15536	26690	2	789	9	N	717	486	1			231
03	38967	37197	-0-	-1770	13766	36349	2	848	9	N	771	827	1			175
04	37710	38268	-0-	558	14324	37413	2	855	9	N	777	873	1			79
05	38967	37664	-0-	-1303	13021	36824	2	840	9	N	764	708	1			135
06	105219	39472	-0-	-65747	-0-	38602	2	870	9	N	791	688	1			238
07	38967	37803	-0-	-1164	-0-	36944	2	859	9	N	781	896	1			123
08	39533	39533	-0-	-0-	-0-	38602	2	931	9	N	846	705	1			264
09	37760	37760	-0-	-0-	-0-	36881	2	879	9	N	799	879	1			184
10	38967	38222	-0-	-745	-0-	37536	2	686	9	N	624	713	1			95
11	37710	36302	-0-	-1408	-0-	35279	2	1023	9	N	930	900	1			125
12	38967	38833	-0-	-134	-0-	38010	2	823	9	N	748	718	1			155

TOTAL GAS PROD: 410,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,548

TORO GRANDE (9000 SD) 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
DINCANS, A. T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 175969 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732

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-

DUNE OPERATING COMPANY 232883
LOUIS TITTIZER GAS UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 150711 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8993 - 9022

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_____ 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.) 90796 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HICKS WELL #: 1 RRCID -> 251107 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 1 RRCID -> 141510 COMPL. DATE 04/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9214

01	29029 X	29029	-0-	-0-	-0-	28657	2	372	9	N	338	360	1			44
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2014 - W/O TO 02-273436

TOTAL GAS PROD: 29,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

TRAIN WRECK (6000 SD.) 90915 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C" WELL #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

01	8899	8899	-0-	-0-	-0-	194	1	8701	2	N	4					40
						4	9									
02	7951	7951	-0-	-0-	-0-	172	1	7702	2	N	70					110
						77	9									
03	7632	7632	-0-	-0-	-0-	177	1	7400	2	N	50					160
						55	9									
04	7050	7050	-0-	-0-	-0-	180	1	6820	2	N	45	175	1			30
						50	9									
05	6065	6065	-0-	-0-	-0-	174	1	5880	2	N	10					40
						11	9									
06	1950	5629	-0-	3679	3679	159	1	5470	2	N	-0-					40
07	4818	4818	-0-	-0-	3679	129	1	4656	2	N	30					70
						33	9									
08	3881	3881	-0-	-0-	3679	205	1	3665	2	N	10					80
						11	9									
09	5430	2424	-0-	-3006	673	102	1	2322	2	N	-0-					80
10	5735	4568	-0-	-1167	-0-	127	1	4441	2	N	-0-					80
11	5550	3656	-0-	-1894	-0-	74	1	3582	2	N	-0-					80
12	4805 #	2941	-0-	-1864	-0-	85	1	2856	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 65,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

TRAYLOR (8200) 91008 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FULLER, ANCIL T. 288583
DUGGER, CHARLOTTE WELL #: 3 RRCID -> 126023 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES TOROS (HOCKLEY) 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE 300210
MCCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 197367 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

01	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7831			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BURNS, KITTIE WELL #: 1 RRCID -> 109150 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 7195 - 7201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - PLUGGED 06/17/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) //CONT.// 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SHINN RANCH 777330
SHINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134424 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 1221 - 1231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (FRIO 2400) 91677 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DOUGHERTY A WELL #: 2 RRCID -> 270611 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425

01	0 W	110	-0-	110	8460	110	2			N	-0-					-0-
02	0 W	30	-0-	30	8490	30	2			N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	8490					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	8490					N	-0-					-0-
05	0 W	1242	-0-	1242	9732	1242	2			N	-0-					-0-
06	0 W	2580	-0-	2580	12312	2580	2			N	-0-					-0-
07	0 W	2223	-0-	2223	14535	2223	2			N	-0-					-0-
08	0 W	1888	-0-	1888	16423	1888	2			N	-0-					-0-
09	0 W	1163	-0-	1163	17586	1163	2			N	-0-					-0-
10	0 W	288	-0-	288	17874	288	2			N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17874					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

01	6448 X	6147	-0-	-301	-0-	680	1	5467	2	N	-0-					-0-
02	5992 X	5638	-0-	-354	-0-	605	1	5033	2	N	-0-					-0-
03	6634 X	5906	-0-	-728	-0-	743	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5850 X	5190	-0-	-660	-0-	927	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	6138 X	4704	-0-	-1434	-0-	681	1	4023	2	N	-0-					-0-
06	6030 X	3954	-0-	-2076	-0-	584	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	6231 X	3839	-0-	-2392	-0-	765	1	3074	2	N	-0-					-0-
08	5921 X	3905	-0-	-2016	-0-	757	1	3148	2	N	-0-					-0-
09	5190 X	3959	-0-	-1231	-0-	942	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	4712 X	3660	-0-	-1052	-0-	762	1	2898	2	N	-0-					-0-
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (YEGUA 4060) //CONT.// 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	789	-0-	-48	-0-	87	1	702	2	N	-0-					91
02	700	X	674	-0-	-26	-0-	72	1	602	2	N	-0-					91
03	775	X	725	-0-	-50	-0-	91	1	634	2	N	-0-					91
04	775	X	775	-0-	-0-	-0-	138	1	637	2	N	-0-					91
05	803	X	803	-0-	-0-	-0-	116	1	687	2	N	-0-					91
06	841	X	841	-0-	-0-	-0-	124	1	717	2	N	-0-					91
07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	192	1	774	2	N	-0-					91
08	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	225	1	934	2	N	-0-					91
09	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	291	1	933	2	N	-0-					91
*10	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	222	1	843	2	N	-0-					91
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					91
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			179
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			179
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			179
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			179
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-			179
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-			179
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-			179
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			179
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			179
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			179
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-			179
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			179

TOTAL GAS PROD: 1,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	N	-0-			35
02	676 X	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	N	-0-			35
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	91	1	630	3	N	-0-			35
04	720 X	695	-0-	-25	-0-	84	1	611	3	N	-0-			35
05	744 X	564	-0-	-180	-0-	60	1	504	3	N	-0-			35
06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	105	1	664	3	N	-0-			35
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	108	1	652	3	N	-0-			35
08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	87	1	653	3	N	-0-			35
09	780 X	681	-0-	-99	-0-	81	1	600	3	N	-0-			35
10	806 X	663	-0-	-143	-0-	76	1	587	3	N	-0-			35
11	780 X	611	-0-	-169	-0-	54	1	557	3	N	-0-			35
12	775 X	683	-0-	-92	-0-	33	1	650	3	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) //CONT.// 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	90	1	710	3	N	-0-					34
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	3	N	-0-					34
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	100	1	689	3	N	-0-					34
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	91	1	662	3	N	-0-					34
05	806	N	645	-0-	-161	-0-	69	1	576	3	N	-0-					34
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	110	1	696	2	N	-0-					34
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	113	1	678	3	N	-0-					34
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	90	1	678	3	N	-0-					34
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	86	1	639	3	N	-0-					34
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	89	1	681	3	N	-0-					34
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	63	1	649	3	N	-0-					34
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	35	1	672	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (1210) 91682 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261531 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 1200 - 1201

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - PLUGGED 05/06/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

01	651	N	568	-0-	-83	-0-	64	1	504	3	N	-0-			63
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	50	1	379	3	N	-0-			63
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	69	1	479	3	N	-0-			63
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	65	1	473	3	N	-0-			63
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	-0-			63
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	3	N	-0-			63
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	85	1	511	3	N	-0-			63
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	3	N	-0-			63
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	65	1	482	3	N	-0-			63
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	64	1	495	3	N	-0-			63
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	3	N	-0-			63
12	558	N	455	-0-	-103	-0-	22	1	433	3	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

01	558	N	173	-0-	-385	-0-	20	1	153	3	N	-0-			23
02	448	N	138	-0-	-310	-0-	16	1	122	3	N	-0-			23
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	41	1	286	3	N	-0-			23
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	N	-0-			23
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-			23
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	60	1	383	3	N	-0-			23
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	121	1	728	3	N	-0-			23
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	3	N	-0-			23
09	450	N	209	-0-	-241	-0-	25	1	184	3	N	-0-			23
10	837	N	209	-0-	-628	-0-	24	1	185	3	N	-0-			23
11	390	N	268	-0-	-122	-0-	24	1	244	3	N	-0-			23
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	2	N	-0-					58
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	N	-0-					58
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	52	1	362	2	N	-0-					58
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	N	-0-					58
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	64	1	378	2	N	-0-					58
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	59	1	340	2	N	-0-					58
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	87	1	351	2	N	-0-					58
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343	2	N	-0-					58
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	104	1	335	2	N	-0-					58
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	94	1	355	2	N	-0-					58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	117	1	940	2	N	-0-			194
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	100	1	833	2	N	-0-			194
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	134	1	927	2	N	-0-			194
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	169	1	776	2	N	-0-			194
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	155	1	916	2	N	-0-			194
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	147	1	850	2	N	-0-			194
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	188	1	755	2	N	-0-			194
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	181	1	750	2	N	-0-			194
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	265	1	849	2	N	-0-			194
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	226	1	859	2	N	-0-			194
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

TOTAL GAS PROD: 10,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	85	1	680	2	N	-0-			-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	2	N	-0-			-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	97	1	677	2	N	-0-			-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	141	1	647	2	N	-0-			-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	116	1	687	2	N	-0-			-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	119	1	688	2	N	-0-			-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	154	1	619	2	N	-0-			-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	153	1	636	2	N	-0-			-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	197	1	633	2	N	-0-			-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	173	1	658	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	143	1	1148	2	N	-0-			-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	122	1	1019	2	N	-0-			-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	163	1	1135	2	N	-0-			-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	206	1	950	2	N	-0-			-0-
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	190	1	1119	2	N	-0-			-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	180	1	1039	2	N	-0-			-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	230	1	923	2	N	-0-			-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	221	1	916	2	N	-0-			-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	324	1	1037	2	N	-0-			-0-
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	276	1	1049	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2848	-0-	2848	11246	270	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	0	W	2339	-0-	2339	13585	252	1	2087	2	N	-0-					-0-
03	0	W	2331	-0-	2331	15916	270	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1899	-0-	1899	17815	243	1	1656	2	N	-0-					-0-
05	0	W	2555	-0-	2555	20370	270	1	2285	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1904	-0-	1904	22274	225	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1985	-0-	1985	24259	279	1	1706	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1583	-0-	1583	25842	261	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1106	-0-	1106	26948	225	1	881	2	N	-0-					-0-
10	0	W	2334	-0-	2334	29282	279	1	2055	2	N	-0-					-0-
11	31371	X	2089	-0-	-29282	-0-	270	1	1819	2	N	-0-					-0-
*12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	279	1	1849	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CANNAN, MORRIS 129030
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A 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-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5981	-0-	-1242	-0-	1673	1	4308	3	N	-0-					-0-
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	1167	1	3888	3	N	-0-					-0-
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	2269	1	4417	3	N	-0-					-0-
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	2390	1	3994	3	N	-0-					-0-
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	2194	1	3889	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6253	-0-	-227	-0-	2846	1	3407	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5689	-0-	-1007	-0-	2197	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	2185	1	3483	3	N	-0-					-0-
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1948	1	4319	3	N	-0-					-0-
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	2086	1	4640	3	N	-0-					-0-
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	1882	1	4087	3	N	-0-					-0-
*12	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1938	1	4247	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	209	1	537	3	N	28					106
							31	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	155	1	517	3	N	26					132
							29	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	240	1	469	3	N	22					154
							24	9									
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	233	1	390	3	N	8					162
							9	9									
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	238	1	422	3	N	43					205
							47	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	347	1	414	3	N	-0-	181	1			24
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	282	1	448	3	N	28					52
							31	9									
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	250	1	399	3	N	30					82
							33	9									
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	187	1	414	3	N	42					124
							46	9									
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	204	1	455	3	N	15					139
							17	9									
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	196	1	426	3	N	14					153
							15	9									
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	198	1	434	3	N	37					190
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)//CONT.// 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. //CONT.// 910460
WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 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	2201 N	408	-0-	-1793	-0-	114	1	294	3	N	-0-					50
02	1484 N	298	-0-	-1186	-0-	68	1	230	3	N	-0-					50
03	1178 N	200	-0-	-978	-0-	68	1	132	3	N	-0-					50
04	390 N	234	-0-	-156	-0-	88	1	146	3	N	-0-					50
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	136	1	242	3	N	-0-					50
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	159	1	189	3	N	-0-					50
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	102	1	162	3	N	-0-					50
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	121	1	193	3	N	-0-					50
09	360 N	257	-0-	-103	-0-	80	1	177	3	N	-0-					50
10	279 N	256	-0-	-23	-0-	76	1	169	3	N	10					60
						11	9									
11	300 N	129	-0-	-171	-0-	38	1	84	3	N	6					66
						7	9									
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

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	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-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 #	767	-0-	85 B	-2866	85	1	682	2	N	-0-					71
02	616 #	569	-0-	-47 B	-2913	61	1	508	2	N	-0-					71
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2122	CANCELLED UNDERAGE ->		-791										
03	682 #	812	-0-	130 B	-1992	102	1	710	2	N	-0-					71
04	630 #	862	-0-	232 B	-1760	154	1	708	2	N	-0-					71
05	775 #	824	-0-	49 B	-1711	119	1	705	2	N	-0-					71
06	750 #	961	-0-	211 B	-1500	142	1	819	2	N	-0-					71
07	806 #	986	-0-	180 B	-1320	196	1	790	2	N	-0-					71
08	899 #	952	-0-	53 B	-1267	185	1	767	2	N	-0-					71
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1267										
09	960 #	748	-0-	-212 B	-212	178	1	570	2	N	-0-					71
10	992 #	899	-0-	-93 B	-305	187	1	712	2	N	-0-					71
11	960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-1265					N	NO RPT					71
12	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-2257					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
RAPP WELL #: 4 RRCID -> 213240 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416

01	961 #	788	-0-	-173	-0-	220	1	568	3	N	-0-					-0-
02	784 #	752	-0-	-32	-0-	174	1	578	3	N	-0-					-0-
03	775 #	765	-0-	-10	-0-	260	1	505	3	N	-0-					-0-
04	750 #	732	-0-	-18	-0-	274	1	458	3	N	-0-					-0-
05	837 #	739	-0-	-98	-0-	267	1	472	3	N	-0-					-0-
06	810 #	720	-0-	-90	-0-	328	1	392	3	N	-0-					-0-
07	837 #	719	-0-	-118	-0-	278	1	441	3	N	-0-					-0-
08	775 #	687	-0-	-88	-0-	265	1	422	3	N	-0-					-0-
09	720 #	673	-0-	-47	-0-	209	1	464	3	N	-0-					-0-
10	744 #	698	-0-	-46	-0-	216	1	482	3	N	-0-					-0-
11	720 #	705	-0-	-15	-0-	222	1	483	3	N	-0-					-0-
*12	742 R	742	-0-	-0-	-0-	232	1	510	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

01	1519 N	1336	-0-	-183	-0-	1185	2	151	3	N	-0-					-0-
02	1344 N	1203	-0-	-141	-0-	1064	2	139	3	N	-0-					-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1123	2	162	3	N	-0-					-0-
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	955	2	132	3	N	-0-					-0-
05	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1168	2	140	3	N	-0-					-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1147	2	181	3	N	-0-					-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1224	2	204	3	N	-0-					-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1247	2	165	3	N	-0-					-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1163	2	156	3	N	-0-					-0-
10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1164	2	152	3	N	-0-					-0-
11	1380 N	1219	-0-	-161	-0-	1110	2	109	3	N	-0-					-0-
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 3 RRCID -> 043324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9520 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 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	713	N	673	-0-	-40	-0-	188	1	485	3	N	-0-					130
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	150	1	499	3	N	-0-					130
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	257	1	500	3	N	-0-					130
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	256	1	427	3	N	-0-					130
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	256	1	454	3	N	-0-					130
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	307	1	367	3	N	-0-					130
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	251	1	399	3	N	-0-					130
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	217	1	345	3	N	-0-					130
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	192	1	427	3	N	-0-					130
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	208	1	462	3	N	-0-					130
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	182	1	397	3	N	-0-					130
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	173	1	377	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 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	2604 #	1739	-0-	-865	-0-	1739	2			N	-0-					24
02	2352 #	1558	-0-	-794	-0-	1523	2	35	9	N	32					56
03	2604 #	1616	-0-	-988	-0-	1597	2	19	9	N	17					73
04	2430 #	1486	-0-	-944	-0-	1486	2			N	-0-					73
05	2325 #	1411	-0-	-914	-0-	1411	2			N	-0-					73
06	1965 R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					73
07	2057 R	2057	-0-	-0-	-0-	1973	2	84	9	N	76	70	1			79
08	1832 R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					79
09	1980 #	1702	-0-	-278	-0-	1692	2	10	9	N	9					88
10	2046 #	1488	-0-	-558	-0-	1488	2			N	-0-					88
11	1980 #	1548	-0-	-432	-0-	1542	2	6	9	N	5					93
12	2046 #	1658	-0-	-388	-0-	1658	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 20,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 153420 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8332 - 8360

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

01	7006 X	6770	-0-	-236	-0-	690	1	6017	2	N	57					219
						63	9									
02	DLQ G-10	5878	-0-	5878	5878	621	1	5217	2	N	36					255
						40	9									
03	12142 X	6264	-0-	-5878	-0-	713	1	5497	2	N	49	165	1			139
						54	9									
04	6540 X	4190	-0-	-2350	-0-	437	1	3718	2	N	32					171
						35	9									
05	6758 X	4904	-0-	-1854	-0-	460	1	4415	2	N	26					197
						29	9									
06	6540 X	4964	-0-	-1576	-0-	391	1	4540	2	N	30					227
						33	9									
*07	6510 X	4110	-0-	-2400	-0-	552	1	3539	2	N	17					244
						19	9									
*08	6262 X	405	-0-	-5857	-0-	69	1	336	2	N	-0-					244
*09	4950 X	542	-0-	-4408	-0-	46	1	496	2	N	-0-					244
*10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					244
*11	4950 X	104	-0-	-4846	-0-	23	1	81	2	N	-0-					244
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-	181	1			63

TOTAL GAS PROD: 38,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND) 91699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221005 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 16068 PERF.15750 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	528	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	70	1	1737	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	78	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1950	-0-	-360	-0-	75	1	1875	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	78	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	75	1	1838	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	78	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	78	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	71	1	1735	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1274	-0-	-710	-0-	43	1	1231	2	N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	321	1	1844	2	N	-0-					-0-
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	332	1	1821	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	12	1	71	3	N	-0-		-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-		-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-		-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	3	N	-0-		-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-		-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-		-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	93	3	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

01	713	N	620	-0-	-93	-0-	82	1	538	3	N	-0-		-0-
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	67	1	643	3	N	-0-		-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	69	1	764	3	N	-0-		-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	73	1	670	3	N	-0-		-0-
05	775	N	281	-0-	-494	-0-	26	1	255	3	N	-0-		-0-
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	67	1	685	3	N	-0-		-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	73	1	679	3	N	-0-		-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	3	N	-0-		-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	703	3	N	-0-		-0-
10	744	N	579	-0-	-165	-0-	107	1	472	3	N	-0-		-0-
11	780	N	540	-0-	-240	-0-	109	1	431	3	N	-0-		-0-
12	837	N	532	-0-	-305	-0-	121	1	411	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	483	1	3019	3	N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	467	1	4231	3	N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	246	1	2589	3	N	-0-					-0-
04	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	548	1	4760	3	N	-0-					-0-
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	412	1	3818	3	N	-0-					-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	484	1	4667	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	273	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	832	1	6749	3	N	-0-					-0-
09	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	1558	1	10261	3	N	-0-					-0-
10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	910	1	3809	3	N	-0-					-0-
11	2640	X	48	-0-	-2592	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	58	-0-	-2670	-0-	14	1	44	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

01	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	13	1	58	3	Y	-0-				1
02	DLQ G-10		40	-0-	40	B	40	4	1	35	3	Y	1	1	1		1
								1	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 40																	
03	DLQ G-10		100	-0-	100	B	140	8	1	92	3	Y	-0-				1
04	DLQ G-10		73	-0-	73	B	213	7	1	65	3	Y	1	1	1		1
								1	9								
05	237	N	24	-0-	-213	B	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				1
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	7	1	75	3	Y	-0-				1
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	33	1	315	3	Y	-0-				1
08	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	33	1	286	3	Y	1				2
								1	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-	1	1		1
10	217	N	74	-0-	-143	B	-0-	10	1	64	3	Y	-0-				1
11	210	N	69	-0-	-141	B	-0-	11	1	58	3	Y	-0-				1
*12	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	15	1	54	3	Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

01	7750	N	5432	-0-	-2318	B	22592	225	1	5207	3	N	-0-				-0-
02	7000	N	5096	-0-	-1904	B	20688	125	1	4971	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 20688																	
03	7750	N	5577	-0-	-2173	B	18515	167	1	5410	3	N	-0-				-0-
04	7500	N	5551	-0-	-1949	B	16566	184	1	5367	3	N	-0-				-0-
05	7750	N	1260	-0-	-6490	B	10076	35	1	1225	3	N	-0-				-0-
06	7500	N	4612	-0-	-2888	B	7188	96	1	4516	3	N	-0-				-0-
07	7750	N	7072	-0-	-678	B	6510	171	1	6901	3	N	-0-				-0-
08	7750	N	5595	-0-	-2155	B	4355	193	1	5402	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4355																	
09	7500	N	5553	-0-	-1947	B	2408	152	1	5401	3	N	-0-				-0-
10	7068	N	4385	-0-	-2683	B	-0-	168	1	4217	3	N	-0-				-0-
11	5400	N	4906	-0-	-494	B	-0-	209	1	4697	3	N	-0-				-0-
12	5735	N	3784	-0-	-1951	B	-0-	186	1	3598	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 58,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

01	93 X	-0-	-0-	-93	-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	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-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (SMITH-2) WELL #: 37 RRCID -> 130383 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	181	-0-	-222	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
02	336	X	126	-0-	-210	-0-	3	1	123	3	N	-0-					-0-
03	310	X	153	-0-	-157	-0-	5	1	148	3	N	-0-					-0-
04	240	X	154	-0-	-86	-0-	5	1	149	3	N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	N	-0-					-0-
06	299	X	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	N	-0-					-0-
07	411	X	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	N	-0-					-0-
08	484	X	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	N	-0-					-0-
09	381	X	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	3	N	-0-					-0-
10	403	X	277	-0-	-126	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
11	480	X	175	-0-	-305	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
12	496	X	126	-0-	-370	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2785	-0-	-1276	-0-	399	1	2386	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	4007	-0-	4007	4007	414	1	3593	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4696	-0-	4696	8703	424	1	4272	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1473	-0-	1473	10176	158	1	1315	3	Y	-0-					-0-
05	11057	X	881	-0-	-10176	-0-	89	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	414	1	3827	3	Y	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	450	1	3794	3	Y	-0-					-0-
08	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	526	1	4087	3	Y	-0-					-0-
09	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	624	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	3751	X	3288	-0-	-463	-0-	657	1	2631	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3073	-0-	-557	-0-	669	1	2404	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3043	-0-	-708	-0-	743	1	2300	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	546	1	3412	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4715	-0-	4715	4715	469	1	4246	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2650	-0-	2650	7365	230	1	2420	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2966	-0-	2966	10331	306	1	2660	3	Y	-0-			-0-
05	11632 X	1301	-0-	-10331	-0-	127	1	1174	3	Y	-0-			-0-
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	375	1	3618	3	Y	-0-			-0-
07	4340 X	3617	-0-	-723	-0-	369	1	3248	3	Y	-0-			-0-
08	3069 X	1040	-0-	-2029	-0-	114	1	926	3	Y	-0-			-0-
09	3630 X	891	-0-	-2739	-0-	118	1	773	3	Y	-0-			-0-
10	3751 X	2560	-0-	-1191	-0-	494	1	2066	3	Y	-0-			-0-
11	3630 X	2389	-0-	-1241	-0-	503	1	1886	3	Y	-0-			-0-
12	3627 X	1908	-0-	-1719	-0-	451	1	1457	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

01	7998 X	5444	-0-	-2554	-0-	225	1	5219	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7442	-0-	7442	7442	182	1	7260	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13807	-0-	13807	21249	413	1	13394	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	11633	-0-	11633	32882	384	1	11249	3	N	-0-			-0-
05	39616 X	6734	-0-	-32882	-0-	186	1	6548	3	N	-0-			-0-
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	238	1	11259	3	N	-0-			-0-
07	13795 X	11101	-0-	-2694	-0-	268	1	10833	3	N	-0-			-0-
08	13795 X	13664	-0-	-131	-0-	471	1	13193	3	N	-0-			-0-
09	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	359	1	12794	3	N	-0-			-0-
10	11873 X	6878	-0-	-4995	-0-	263	1	6615	3	N	-0-			-0-
11	13230 X	6938	-0-	-6292	-0-	294	1	6644	3	N	-0-			-0-
12	13671 X	4597	-0-	-9074	-0-	226	1	4371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	3	1	124	3	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-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: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1756	-0-	-1592	-0-	73	1	1683	3	N	-0-			-0-
02	2828 X	1912	-0-	-916	-0-	47	1	1865	3	N	-0-			-0-
03	3131 X	2287	-0-	-844	-0-	69	1	2218	3	N	-0-			-0-
04	2880 X	2184	-0-	-696	-0-	73	1	2111	3	N	-0-			-0-
05	2821 X	1439	-0-	-1382	-0-	40	1	1399	3	N	-0-			-0-
06	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	47	1	2227	3	N	-0-			-0-
07	2294 X	1871	-0-	-423	-0-	46	1	1825	3	N	-0-			-0-
08	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	83	1	2324	3	N	-0-			-0-
09	2280 X	848	-0-	-1432	-0-	23	1	825	3	N	-0-			-0-
10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	3	N	-0-			-0-
11	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	104	1	2321	3	N	-0-			-0-
12	2418 X	1758	-0-	-660	-0-	87	1	1671	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 8		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	58	1	186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 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	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	3			N	-0-					-0-
02	18145 X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	3			N	-0-					-0-
03	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	16707	3			N	-0-					-0-
04	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	3			N	-0-					-0-
05	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
06	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	3			N	-0-					-0-
07	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
08	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	3			N	-0-					-0-
09	12124 X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			N	-0-					-0-
10	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	3			N	-0-					-0-
11	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	3			N	-0-					-0-
*12	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3861	-0-	-2742	-0-	157	1	3704	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5217	-0-	5217	5217	126	1	5091	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5491	-0-	5491	10708	161	1	5330	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5211	-0-	5211	15919	169	1	5042	3	N	-0-			-0-
05	17489 X	1570	-0-	-15919	-0-	43	1	1527	3	N	-0-			-0-
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	73	1	3488	3	N	-0-			-0-
07	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	152	1	6237	3	N	-0-			-0-
08	5487 X	3190	-0-	-2297	-0-	108	1	3082	3	N	-0-			-0-
09	5220 X	4955	-0-	-265	-0-	133	1	4822	3	N	-0-			-0-
10	6386 X	3048	-0-	-3338	-0-	115	1	2933	3	N	-0-			-0-
11	6180 X	93	-0-	-6087	-0-	4	1	89	3	N	-0-			-0-
12	6386 X	3224	-0-	-3162	-0-	156	1	3068	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-563	-0-	6	1	144	3	N	-0-			-0-
02	476 X	138	-0-	-338	-0-	3	1	135	3	N	-0-			-0-
03	465 X	184	-0-	-281	-0-	5	1	179	3	N	-0-			-0-
04	390 X	169	-0-	-221	-0-	5	1	164	3	N	-0-			-0-
05	279 X	122	-0-	-157	-0-	3	1	119	3	N	-0-			-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-			-0-
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	N	-0-			-0-
08	305 X	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	N	-0-			-0-
09	210 X	188	-0-	-22	-0-	5	1	183	3	N	-0-			-0-
10	341 X	126	-0-	-215	-0-	5	1	121	3	N	-0-			-0-
11	330 X	6	-0-	-324	-0-	6	3			N	-0-			-0-
12	341 X	12	-0-	-329	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	118	-0-	118	6928	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	7007 X	79	-0-	-6928	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	66	-0-	-58	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	53	-0-	53	53	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	53	-0-	53	106	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	52	-0-	52	158	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	34	-0-	34	192	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
*12	224 X	32	-0-	-192	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

01	T. A.	369	-0-	369	369	67	1	302	3	Y	-0-					4
02	T. A.	353	-0-	353	722	32	1	315	3	Y	5	6	1			3
						6	9									
03	T. A.	599	-0-	599	1321	48	1	548	3	Y	3					6
						3	9									
04	T. A.	250	-0-	250	1571	24	1	225	3	Y	1	4	1			3
						1	9									
05	T. A.	77	-0-	77	1648	7	1	70	3	Y	-0-					3
06	T. A.	516	-0-	516	2164	45	1	471	3	Y	-0-					3
07	T. A.	569	-0-	569	2733	54	1	513	3	Y	2					5
						2	9									
08	T. A.	123	-0-	123	2856	13	1	110	3	Y	-0-					5
09	3144 X	288	-0-	-2856	-0-	29	1	255	3	Y	4	4	1			5
						4	9									
10	403 N	223	-0-	-180	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					5
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	Y	-0-					5
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	57	1	199	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1893	-0-	-742	-0-	81	1	1812	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2200	-0-	2200	2200	56	1	2144	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2203	-0-	2203	4403	68	1	2135	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1198	-0-	1198	5601	41	1	1157	3	N	-0-			-0-
05	2600 N	363	-0-	-2237	3364	10	1	353	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	2207	-0-	-793	2571	48	1	2159	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	2557	-0-	-543	2028	64	1	2493	3	N	-0-			-0-
08	3100 N	2455	-0-	-645	1383	88	1	2367	3	N	-0-			-0-
09	3000 N	2699	-0-	-301	1082	77	1	2622	3	N	-0-			-0-
10	2663 N	1581	-0-	-1082	-0-	63	1	1518	3	N	-0-			-0-
11	2370 N	1451	-0-	-919	-0-	64	1	1387	3	N	-0-			-0-
12	2604 N	341	-0-	-2263	-0-	17	1	324	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

01	6913 X	5385	-0-	-1528	-0-	222	1	5163	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5572	-0-	5572	5572	136	1	5436	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7469	-0-	7469	13041	223	1	7246	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2494	-0-	2494	15535	82	1	2412	3	N	-0-			-0-
05	19002 X	3467	-0-	-15535	-0-	96	1	3371	3	N	-0-			-0-
06	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	132	1	6232	3	N	-0-			-0-
07	7409 X	4394	-0-	-3015	-0-	106	1	4288	3	N	-0-			-0-
08	7471 X	3347	-0-	-4124	-0-	115	1	3232	3	N	-0-			-0-
09	6360 X	2334	-0-	-4026	-0-	64	1	2270	3	N	-0-			-0-
10	6572 X	2497	-0-	-4075	-0-	95	1	2402	3	N	-0-			-0-
11	6360 X	33	-0-	-6327	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
12	4402 X	649	-0-	-3753	-0-	32	1	617	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

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-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	87	-0-	87	87	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	635	-0-	-2155	-0-	87	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	210	-0-	210	210	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	210					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	270	-0-	270	480	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
05	573 N	93	-0-	-480	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	89	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	979 N	979	-0-	-0-	-0-	107	1	872	3	Y	-0-					-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	100	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	18	1	120	3	N	-0-			-0-
02	168 N	89	-0-	-79	-0-	9	1	80	3	N	-0-			-0-
03	124 N	47	-0-	-77	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
04	120 N	25	-0-	-95	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-			-0-
08	558 N	29	-0-	-529	-0-	3	1	26	3	N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	140	1	474	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1044 X	64	-0-	-980	-0-	3	1	61	3	Y	-0-			-0-
02	64 X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-			-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-88	-0-	80	1	514	3	N	-0-			-0-
02	728	N	634	-0-	-94	-0-	62	1	572	3	N	-0-			-0-
03	837	N	655	-0-	-182	-0-	56	1	599	3	N	-0-			-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	54	1	484	3	N	-0-			-0-
05	713	N	258	-0-	-455	-0-	25	1	233	3	N	-0-			-0-
06	630	N	376	-0-	-254	-0-	35	1	341	3	N	-0-			-0-
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	39	1	350	3	N	-0-			-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	68	1	562	3	N	-0-			-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	67	1	449	3	N	-0-			-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	63	1	269	3	N	-0-			-0-
11	600	N	25	-0-	-575	-0-	5	1	20	3	N	-0-			-0-
12	527	N	81	-0-	-446	-0-	19	1	62	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	696	-0-	-296	-0-	96	1	600	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	100	1	909	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1150	-0-	1150	2159	100	1	1050	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		993	-0-	993	3152	102	1	891	3	Y	-0-			-0-
05	2600	N	381	-0-	-2219	933	37	1	344	3	Y	-0-			-0-
06	1723	N	790	-0-	-933	-0-	74	1	716	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	756	-0-	-267	-0-	77	1	679	3	Y	-0-			-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	97	1	789	3	Y	-0-			-0-
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	91	1	597	3	Y	-0-			-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	141	1	591	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	684	-0-	-186	-0-	144	1	540	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	160	1	517	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	802	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1115	-0-	1115	1115	27	1	1088	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	746	-0-	746	1861	22	1	724	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	856	-0-	856	2717	28	1	828	3	Y	-0-					-0-
05	2600 N	519	-0-	-2081	636	14	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	1894 N	1258	-0-	-636	-0-	26	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	899 N	826	-0-	-73	-0-	20	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	38	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	1260 N	895	-0-	-365	-0-	24	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	30	1	756	3	Y	-0-					-0-
11	1080 N	525	-0-	-555	-0-	22	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	930 N	547	-0-	-383	-0-	27	1	520	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	74	-0-	74	74	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
06	80 N	6	-0-	-74	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	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.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	T. A.	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

01	651 N	520	-0-	-131	-0-	72	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	242	-0-	242	242	24	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	396	-0-	396	638	34	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	361	-0-	361	999	37	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	1050 N	51	-0-	-999	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	176	-0-	-196	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	19	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	69	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	41	1	132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SYDSON ENERGY, INC. 833587
NPU (RAY -95) WELL #: 33 RRCID -> 163133 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6825 - 6845

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. P. U. (RAY 97) WELL #: 36 RRCID -> 166372 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6790 - 6810

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N.P.U. RAY WELL #: 94 RRCID -> 167500 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 7014 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2014 - W/O TO 04-275680

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

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	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-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	2800 N	3855	-0-	1055	1055	362	1	3493	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	15567	-0-	12467	13522	1275	1	14292	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	9164	-0-	6164	19686	893	1	8271	3	N	-0-			-0-
05	22268 X	2582	-0-	-19686	-0-	238	1	2344	3	N	-0-			-0-
06	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	791	1	8129	3	N	-0-			-0-
07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	187	1	1757	3	N	-0-			-0-
08	775 X	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	3	N	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
11	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	862	1	3448	3	N	-0-			-0-
*12	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	1260	1	4343	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 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	31 X	11	-0-	-20 B	-0-	11	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2 B	2	2	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	29	-0-	29 B	31	1	1	28	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	27	-0-	27 B	58	1	1	26	3	N	-0-			-0-
05	70 N	12	-0-	-58 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

01	10044 X	1332	-0-	-8712	B	-0-	54	1	1278	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1938	-0-	1938	B	1938	47	1	1891	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2344	-0-	2344	B	4282	69	1	2275	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	765	-0-	765	B	5047	25	1	740	3	N	-0-			-0-
05	8502 X	3455	-0-	-5047	B	-0-	94	1	3361	3	N	-0-			-0-
06	8474 X	8474	-0-	-0-	B	-0-	173	1	8301	3	N	-0-			-0-
07	10857 X	10857	-0-	-0-	B	-0-	258	1	10599	3	N	-0-			-0-
08	8681 X	8681	-0-	-0-	B	-0-	294	1	8387	3	N	-0-			-0-
09	8460 X	8097	-0-	-363	B	-0-	218	1	7879	3	N	-0-			-0-
10	10540 X	6171	-0-	-4369	B	-0-	232	1	5939	3	N	-0-			-0-
11	10200 X	7562	-0-	-2638	B	-0-	316	1	7246	3	N	-0-			-0-
12	10540 X	5967	-0-	-4573	B	-0-	288	1	5679	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

01	4867	2358	-0-	-2509		-0-	98	1	2260	3	N	-0-			-0-
02	3174 R	3174	-0-	-0-		-0-	78	1	3096	3	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	3454 R	3454	-0-	-0-		-0-	115	1	3339	3	N	-0-			-0-
05	3503 #	1907	-0-	-1596		-0-	53	1	1854	3	N	-0-			-0-
06	3390 #	3361	-0-	-29		-0-	70	1	3291	3	N	-0-			-0-
07	4252 R	4252	-0-	-0-		-0-	103	1	4149	3	N	-0-			-0-
08	3565 #	3223	-0-	-342		-0-	112	1	3111	3	N	-0-			-0-
09	3450 #	2736	-0-	-714		-0-	75	1	2661	3	N	-0-			-0-
10	4247 #	1665	-0-	-2582		-0-	64	1	1601	3	N	-0-			-0-
11	4110 #	2237	-0-	-1873		-0-	95	1	2142	3	N	-0-			-0-
12	4247 #	1137	-0-	-3110		-0-	56	1	1081	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (1300) 92214 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GULF SANDS OIL CO. 338530
ROSENBAUM, O.&R. WELL #: 1 A RRCID -> 104352 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1299 - 1303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 3420) 92215 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KINGFISH GATHERING LLC 466550
KIRCHER WELL #: 1R RRCID -> 190721 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3410 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	334	311	1	99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	277	320	1	56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	314	325	1	45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	321	317	1	49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49	1	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10866 05/20/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PHERE OPERATING INC 661598
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-			6
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

UNA WEST (6700) 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 4 L RRCID -> 077167 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6690 - 6698

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAUGHN RANCH (HOSTETTER 13,250) 93268 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ZENERGY, INC. 950615
VAUGHN, G. WELL #: 1 RRCID -> 215896 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13254 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3872	-0-	-3	-0-	3872	2			N	-0-					5
02	3304	X	2751	-0-	-553	-0-	2751	2			N	-0-					5
03	3596	X	930	-0-	-2666	-0-	930	2			N	-0-					5
04	3750	X	868	-0-	-2882	-0-	868	2			N	-0-					5
05	3875	X	102	-0-	-3773	-0-	102	2			N	-0-					5
06	3750	X	144	-0-	-3606	-0-	142	2	2	9	N	2	2	8			5
07	3038	X	131	-0-	-2907	-0-	131	2			N	-0-					5
08	930	X	7	-0-	-923	-0-	7	2			N	-0-					5
09	870	X	511	-0-	-359	-0-	511	2			N	-0-					5
10	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					5
11	150	X	33	-0-	-117	-0-	33	2			N	-0-					5
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 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	4309	X	1073	-0-	-3236	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4194	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2280	X	2249	-0-	-31	-0-	2247	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4526	X	1449	-0-	-3077	-0-	1447	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4380	X	833	-0-	-3547	-0-	831	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4526	X	1302	-0-	-3224	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	1622	-0-	-2563	-0-	1620	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3030	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2293	-0-	-838	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SALYER A-926 WELL #: 1 RRCID -> 229897 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12940 - 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	1426	X	167	-0-	-1259	-0-	167	2			N	-0-					198
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					198
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					198
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					198
05	135	X	-0-	-0-	-135	-0-					N	2	69	1	129	7	-0-
													2	8			

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - P&A 05/16/14

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
STEWARDSHIP RESOURCES 819614
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 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	459 R	459	-0-	-0-	-0-	235	1	224	2	N	-0-					-0-
02	2576 #	360	-0-	-2216	-0-	189	1	171	2	N	-0-					-0-
03	2852 #	502	-0-	-2350	-0-	202	1	300	2	N	-0-					-0-
04	2760 #	1136	-0-	-1624	-0-	505	1	631	2	N	-0-					-0-
05	465 #	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	1178 #	651	-0-	-527	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	1178 #	701	-0-	-477	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1348	1	71	2	N	-0-					-0-
*11	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1271	1	39	2	N	-0-					-0-
12	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 4 RRCID -> 158719 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI (2760) //CONT.// 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	11	1	1209	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1209	-0-	-135	-0-	8	1	1201	2	N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	8	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1139	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	95	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	146	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1020	-0-	-189	-0-	155	1	865	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	232	1	869	2	N	-0-					-0-
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	209	1	890	2	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	106	1	974	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	95	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	90	1	920	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49600	X	44878	-0-	-4722	-0-	389	1	44488	2	N	1					1
							1	9									
02	44800	X	32620	-0-	-12180	-0-	211	1	32409	2	N	-0-					1
03	49600	X	23469	-0-	-26131	-0-	155	1	23301	2	N	12					13
							13	9									
04	48000	X	12038	-0-	-35962	-0-	771	1	11267	2	N	-0-					13
05	49600	X	4681	-0-	-44919	-0-	396	1	4285	2	N	-0-					13
06	48000	X	1797	-0-	-46203	-0-	250	1	1547	2	N	-0-					13
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	12030	X	87	-0-	-11943	-0-	17	1	70	2	N	-0-					13
10	4681	X	2	-0-	-4679	-0-	2	2			N	-0-					13
11	1800	X	2	-0-	-1798	-0-	2	2			N	-0-					13
12	155	X	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 119,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VIDAURI, NORTH (2950) 93743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 1-C RRCID -> 236837 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 2956 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - P&A 04/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 1-T RRCID -> 236838 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3218 - 3224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2014 - P&A 04/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	4719	4719	-0-	-0-	-0-	448	1	4271	2	N	-0-					216
03	9493 R	9493	-0-	-0-	-0-	496	1	8869	2	N	116					332
						128	9									
04	9452 R	9452	-0-	-0-	-0-	480	1	8856	2	N	105	174	1			263
						116	9									
05	10711 R	10711	-0-	-0-	-0-	496	1	10091	2	N	113	181	1			195
						124	9									
06	9180 #	7371	-0-	-1809	-0-	480	1	6815	2	N	69					264
						76	9									
07	9765 #	7656	-0-	-2109	-0-	496	1	7049	2	N	101	169	1			196
						111	9									
08	10726	246	-0-	-10480	-0-	32	1	214	2	N	-0-					196
09	10380	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					196
10	10726	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-	176	1			20
11	7410 #	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-	20	1			-0-
12	7657 #	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, SW. (5100) //CONT.// 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

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-

VIDAURI, WEST (4800) //CONT.// 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 230800 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3690 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 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-

VIENNA (FRIO 2850) //CONT.// 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3000) //CONT.// 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. //CONT.// 582558
HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (FRIO 3300) //CONT.// 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 100303 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 16754 PERF.12388 - 12437

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-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 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	6634	X	4962	-0-	-1672	-0-	314	1	4413	3	Y	214	197	1			67
							235	9									
02	5992	X	5678	-0-	-314	-0-	306	1	5099	3	Y	248	254	1			61
							273	9									
03	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	343	1	4912	3	Y	225	261	1			25
							248	9									
04	5550	X	4820	-0-	-730	-0-	299	1	4339	3	Y	165	151	1			39
							182	9									
05	6293	X	4997	-0-	-1296	-0-	332	1	4424	3	Y	219	203	1			55
							241	9									
06	6090	X	4826	-0-	-1264	-0-	319	1	4256	3	Y	228	240	1			43
							251	9									
07	5714	X	5427	-0-	-287	-0-	251	1	4887	3	Y	263	257	1			49
							289	9									
08	5518	X	4992	-0-	-526	-0-	280	1	4492	3	Y	200	216	1			33
							220	9									
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	366	1	4726	3	Y	92	125	1			-0-
							101	9									
10	5425	X	4074	-0-	-1351	-0-	290	1	3651	3	Y	121	97	1			24
							133	9									
11	5250	X	4832	-0-	-418	-0-	404	1	4327	3	Y	92	100	1			16
							101	9									
12	5425	X	5342	-0-	-83	-0-	481	1	4583	3	Y	253	221	1			48
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 60,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,320

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 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	5642	X	4735	-0-	-907	-0-	302	1	4249	3	Y	167	192	1			52
							184	9									
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	335	1	5579	3	Y	231	226	1			57
							254	9									
03	5642	X	5201	-0-	-441	-0-	322	1	4608	3	Y	246	276	1			27
							271	9									
04	5220	X	4824	-0-	-396	-0-	291	1	4212	3	Y	292	250	1			69
							321	9									
05	6138	X	4834	-0-	-1304	-0-	320	1	4264	3	Y	227	239	1			57
							250	9									
06	5940	X	4641	-0-	-1299	-0-	308	1	4105	3	Y	207	225	1			39
							228	9									
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	279	1	5409	3	Y	246	240	1			45
							271	9									
08	5208	X	4931	-0-	-277	-0-	273	1	4382	3	Y	251	255	1			41
							276	9									
09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	347	1	4482	3	Y	175	216	1			-0-
							193	9									
10	5487	X	4551	-0-	-936	-0-	316	1	3972	3	Y	239	191	1			48
							263	9									
11	5310	X	4526	-0-	-784	-0-	362	1	3880	3	Y	258	261	1			45
							284	9									
12	5487	X	1963	-0-	-3524	-0-	160	1	1522	3	Y	255	252	1			48
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 57,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,794

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 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	4278	X	1803	-0-	-2475	-0-	116	1	1639	3	Y	44	40	1			14
							48	9									
02	2212	X	1650	-0-	-562	-0-	94	1	1556	3	Y	-0-	14	1			-0-
03	2449	X	2124	-0-	-325	-0-	130	1	1856	3	Y	125	111	1			14
							138	9									
04	2040	X	1662	-0-	-378	-0-	102	1	1471	3	Y	81	76	1			19
							89	9									
05	2077	X	360	-0-	-1717	-0-	25	1	335	3	Y	-0-	19	1			-0-
06	2070	X	388	-0-	-1682	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	191	1	3718	3	Y	189	154	1			35
							208	9									
08	3100	N	4612	-0-	1512	1512	260	1	4163	3	Y	172	179	1			28
							189	9									
09	3000	N	2557	-0-	-443	1069	170	1	2198	3	Y	172	200	1			-0-
							189	9									
10	4915	X	3846	-0-	-1069	-0-	267	1	3356	3	Y	203	162	1			41
							223	9									
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	380	1	4080	3	Y	229	230	1			40
							252	9									
*12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	420	1	4004	3	Y	166	175	1			31
							183	9									

TOTAL GAS PROD: 32,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

01	3100	N	1454	-0-	-1646	513	95	1	1338	3	Y	19	24	1			6
							21	9									
02	2369	N	1856	-0-	-513	-0-	103	1	1721	3	Y	29	28	1			7
							32	9									
03	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	96	1	1377	3	Y	8	14	1			1
							9	9									
04	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	83	1	1197	3	Y	59	46	1			14
							65	9									
05	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	89	1	1179	3	Y	83	76	1			21
							91	9									
06	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	84	1	1123	3	Y	67	75	1			13
							74	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	3	Y	65	66	1			12
							72	9									
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	74	1	1193	3	Y	67	68	1			11
							74	9									
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	94	1	1215	3	Y	62	73	1			-0-
							68	9									
10	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	88	1	1112	3	Y	105	84	1			21
							116	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	104	1	1110	3	Y	109	111	1			19
							120	9									
12	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	122	1	1163	3	Y	69	75	1			13
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 17,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 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	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	202 254	1 9	2835	3	Y	231	195	1			72
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	212 185	1 9	3534	3	Y	168	199	1			41
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	208 233	1 9	2971	3	Y	212	230	1			23
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	185 264	1 9	2679	3	Y	240	206	1			57
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	194 208	1 9	2587	3	Y	189	198	1			48
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	186 185	1 9	2488	3	Y	168	184	1			32
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	165 215	1 9	3208	3	Y	195	191	1			36
08	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	172 219	1 9	2757	3	Y	199	202	1			33
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	215 140	1 9	2774	3	Y	127	160	1			-0-
10	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	201 162	1 9	2533	3	Y	147	117	1			30
11	3480	X	2846	-0-	-634	-0-	237 63	1 9	2546	3	Y	57	77	1			10
12	3596	X	3143	-0-	-453	-0-	286 129	1 9	2728	3	Y	117	105	1			22

TOTAL GAS PROD: 38,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 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	10147	X	3181	-0-	-6966	-0-	198 194	1 9	2789	3	Y	176	183	1			55
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	223 119	1 9	3714	3	Y	108	136	1			27
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	225 111	1 9	3213	3	Y	101	117	1			11
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	199 157	1 9	2884	3	Y	143	120	1			34
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	217 162	1 9	2896	3	Y	147	144	1			37
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	211 121	1 9	2823	3	Y	110	126	1			21
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	181 141	1 9	3519	3	Y	128	125	1			24
08	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	178 142	1 9	2862	3	Y	129	132	1			21
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	239 108	1 9	3081	3	Y	98	119	1			-0-
10	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	228 215	1 9	2873	3	Y	195	156	1			39
11	3690	X	3389	-0-	-301	-0-	269 232	1 9	2888	3	Y	211	213	1			37
*12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	340 264	1 9	3228	3	Y	240	232	1			45

TOTAL GAS PROD: 41,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,786

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7657	-0-	-0-	-0-	504	1	7099	3	N	49	195	1			195
							54	9									
02	5544	X	1338	-0-	-4206	-0-	244	1	1054	3	N	36					231
							40	9									
03	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	414	1	5929	3	N	108					339
							119	9									
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	599	1	8670	3	N	138	185	1			292
							152	9									
05	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	610	1	8131	3	N	100	176	1			216
							110	9									
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	554	1	7382	3	N	106	194	1			128
							117	9									
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	637	1	5507	3	N	121					249
							133	9									
08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	575	1	9225	3	N	82	179	1			152
							90	9									
09	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	592	1	7633	3	N	-0-					152
10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	537	1	6744	3	N	287	188	1			251
							316	9									
11	6720	X	7	-0-	-6713	-0-	1	1	6	3	N	-0-					251
12	6944	X	60	-0-	-6884	-0-	2	1	24	3	N	31					282
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 73,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,058

PETROGULF CORPORATION 660282
ASCHBACHER WELL #: 2 RRCID -> 247520 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13518 PERF.12224 - 12627

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (WILCOX 14,000) 93777 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTERS, DOROTHY WELL #: RRCID -> 187118 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17339 PERF.13938 - 13942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 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	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8400) //CONT.// 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			73
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

01	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	88	1	1013	2	N	2		217
						2	9						
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	2	N	-0-		217
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	80	1	1046	2	N	-0-		217
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	88	1	1873	2	N	-0-		217
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	N	-0-		217
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	N	-0-		217
07	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	80	1	1225	2	N	-0-		217
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	95	1	1500	2	N	-0-		217
09	1710 N	1349	-0-	-361	-0-	88	1	1261	2	N	-0-		217
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	N	-0-		217
11	1530 N	981	-0-	-549	-0-	73	1	908	2	N	-0-		217
12	1395 N	431	-0-	-964	-0-	33	1	398	2	N	-0-		217

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIENNA (8450) //CONT.// 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

01	12152	X	7311	-0-	-4841	-0-	7277	2	34	9	N	31					159
02	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8261	2	22	9	N	20					179
03	11904	X	8076	-0-	-3828	-0-	8056	2	20	9	N	18					197
04	11520	X	8386	-0-	-3134	-0-	8351	2	35	9	N	32	189	1			40
05	11904	X	9531	-0-	-2373	-0-	9509	2	22	9	N	20					60
06	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10322	2	11	9	N	10					70
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					70
08	9517	X	8685	-0-	-832	-0-	8678	2	7	9	N	6					76
09	10350	X	6099	-0-	-4251	-0-	6092	2	7	9	N	6					82
10	10664	X	7706	-0-	-2958	-0-	7706	2			N	-0-					82
11	10320	X	6527	-0-	-3793	-0-	6515	2	12	9	N	11					93
12	10075	X	8187	-0-	-1888	-0-	8187	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 99,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

01	8060	X	5180	-0-	-2880	-0-	5158	2	22	9	N	20					104
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2458	2	8	9	N	7					111
03	5952	X	4603	-0-	-1349	-0-	4582	2	21	9	N	19					130
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5342	2	13	9	N	12					142
05	5177	X	4772	-0-	-405	-0-	4758	2	14	9	N	13					155
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5572	2	17	9	N	15					170
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5648	2	17	9	N	15					185
08	5549	X	1290	-0-	-4259	-0-	1284	2	6	9	N	5					190
09	5580	X	1781	-0-	-3799	-0-	1773	2	8	9	N	7					197
10	5766	X	4149	-0-	-1617	-0-	4149	2			N	-0-	170	1			27
11	5580	X	4065	-0-	-1515	-0-	4053	2	12	9	N	11					38
12	5704	X	2639	-0-	-3065	-0-	2639	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 47,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WAHOO (EDWARDS) 94660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MENN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222455 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13817 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

01	899 X	221	-0-	-678	-0-	218	3	3	9	Y	3					324
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					324
*03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					324
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4	178	1			150
*05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					150
*06	360 N	225	-0-	-135	-0-	225	3			Y	-0-					150
*07	248 X	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					150
*08	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					150
*09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					150
*10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					150
*11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	150	1			-0-
12	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

01	4185 X	4050	-0-	-135 B	-0-	213	1	3812	3	N	23	2	8			144
						25	9									
02	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	189	1	3734	3	N	1	1	8			144
						1	9									
03	4408 X	4408	-0-	-0- B	-0-	223	1	4168	3	N	15					159
						17	9									
04	4064 X	4064	-0-	-0- B	-0-	216	1	3844	3	N	4	4	8			159
						4	9									
05	4340 X	4157	-0-	-183 B	-0-	209	1	3946	3	N	2	2	8			159
						2	9									
06	4260 X	4008	-0-	-252 B	-0-	216	1	3786	3	N	5	4	8			160
						6	9									
07	4402 X	3449	-0-	-953 B	-0-	187	1	3232	3	N	27	5	8			182
						30	9									
08	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	175	1	3304	3	N	-0-					182
09	4050 X	2856	-0-	-1194 B	-0-	160	1	2696	3	N	-0-					182
10	4154 X	3419	-0-	-735 B	-0-	215	1	3189	3	N	14					196
						15	9									
11	4020 X	3302	-0-	-718 B	-0-	213	1	3083	3	N	5	172	1			29
						6	9									
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 41,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

01	3038 X	2662	-0-	-376	-0-	2609	3	53	9	N	48					254
02	2604 N	2239	-0-	-365	-0-	2182	3	57	9	N	52	181	1	1	8	124
03	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2576	3	66	9	N	60					184
04	2580 N	2511	-0-	-69	-0-	2453	3	58	9	N	53	2	8			235
05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2620	3	54	9	N	49	185	1			99
06	2550 N	2440	-0-	-110	-0-	2387	3	53	9	N	48					147
07	2604 N	2272	-0-	-332	-0-	2216	3	56	9	N	51					198
08	2666 N	2253	-0-	-413	-0-	2205	3	48	9	N	44					242
09	2430 N	2091	-0-	-339	-0-	2041	3	50	9	N	45	184	1			103
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2276	3	51	9	N	46					149
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2133	3	56	9	N	51					200
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 26,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

01	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	751	1	4468	3	N	38	182	1	1	8	34
						42	9									
02	4144 X	3690	-0-	-454	-0-	551	1	3084	3	N	50					84
						55	9									
03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	735	1	4634	3	N	57					141
						63	9									
04	5100 X	4718	-0-	-382	-0-	614	1	4060	3	N	40	2	8			179
						44	9									
05	5270 X	4961	-0-	-309	-0-	710	1	4220	3	N	28	173	1	1	8	33
						31	9									
06	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	728	1	4723	3	N	73	2	8			104
						80	9									
07	5425 X	4970	-0-	-455	-0-	664	1	4262	3	N	40	2	8			142
						44	9									
08	5425 X	4221	-0-	-1204	-0-	519	1	3702	3	N	-0-					142
09	5370 X	4171	-0-	-1199	-0-	623	1	3535	3	N	12					154
						13	9									
10	5549 X	5244	-0-	-305	-0-	760	1	4452	3	N	29					183
						32	9									
11	5370 X	3578	-0-	-1792	-0-	557	1	2990	3	N	28	179	1			32
						31	9									
12	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 51,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051 X	12032	-0-	-1019	-0-	359	1	11345	3	N	298	355	1	2	8	173
						328	9									
02	11256 X	10692	-0-	-564	-0-	325	1	10094	3	N	248	177	1			244
						273	9									
03	12462 X	11559	-0-	-903	-0-	331	1	10968	3	N	236	356	1			124
						260	9									
04	12060 X	6455	-0-	-5605	-0-	173	1	6059	3	N	203	180	1	4	8	143
						223	9									
05	12152 X	11080	-0-	-1072	-0-	311	1	10474	3	N	268	362	1	1	8	48
						295	9									
06	11640 X	10989	-0-	-651	-0-	323	1	10398	3	N	244	181	1	2	8	109
						268	9									
07	11842 X	11204	-0-	-638	-0-	342	1	10588	3	N	249	180	1	2	8	176
						274	9									
08	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	359	1	10670	3	N	236	360	1			52
						260	9									
09	10980 X	10418	-0-	-562	-0-	333	1	9824	3	N	237	181	1			108
						261	9									
10	11346 X	10922	-0-	-424	-0-	353	1	10295	3	N	249	178	1			179
						274	9									
11	10980 X	8805	-0-	-2175	-0-	275	1	8257	3	N	248	366	1			61
						273	9									
12	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 115,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,716

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

01	6902 X	6902	-0-	-0-	-0-	6738	3	164	9	N	149	176	1	8	8	191
02	6524 X	6087	-0-	-437	-0-	5916	3	171	9	N	155	179	1	5	8	162
03	7223 X	6564	-0-	-659	-0-	6414	3	150	9	N	136	179	1	2	8	117
04	6990 X	6467	-0-	-523	-0-	6313	3	154	9	N	140	11	8			246
05	7192 X	6733	-0-	-459	-0-	6582	3	151	9	N	137	184	1	7	8	192
06	6690 X	6359	-0-	-331	-0-	6218	3	141	9	N	128	179	1	15	8	126
07	6727 X	6166	-0-	-561	-0-	6025	3	141	9	N	128	13	8			241
08	6727 X	6436	-0-	-291	-0-	6285	3	151	9	N	137	184	1			194
09	6510 X	6013	-0-	-497	-0-	5900	3	113	9	N	103	183	1			114
10	6727 X	6175	-0-	-552	-0-	6059	3	116	9	N	105	1	8			218
11	6360 X	6048	-0-	-312	-0-	5941	3	107	9	N	97	178	1			137
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 69,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

01	7688 X	7442	-0-	-246	-0-	7297	3	145	9	N	132	176	1	2	8	176
02	6804 X	6637	-0-	-167	-0-	6514	3	123	9	N	112	174	1	1	8	113
03	7533 X	7494	-0-	-39	-0-	7347	3	147	9	N	134	1	8			246
04	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7189	3	121	9	N	110	177	1	4	8	175
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7419	3	153	9	N	139	182	1	2	8	130
06	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7248	3	135	9	N	123	175	1	4	8	74
07	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	7644	3	140	9	N	127	3	8			198
08	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	7560	3	110	9	N	100	180	1			118
09	7380 X	7303	-0-	-77	-0-	7178	3	125	9	N	114					232
10	7688 X	7515	-0-	-173	-0-	7405	3	110	9	N	100	180	1			152
11	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7335	3	132	9	N	120	181	1			91
12	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 81,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 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-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

01	5952 X	3078	-0-	-2874	-0-	468	1	2604	2	N	5			172
						6	9							
02	DLQ G-10	5939	-0-	5939	5939	396	1	5456	2	N	79			251
						87	9							
03	DLQ G-10	4237	-0-	4237	10176	558	1	3660	2	N	17			268
						19	9							
04	12950 X	2774	-0-	-10176	-0-	540	1	2224	2	N	9			277
						10	9							
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	540	1	2322	2	N	6			283
						7	9							
06	5250 X	2616	-0-	-2634	-0-	504	1	2112	2	N	-0-			283
07	5425 X	2681	-0-	-2744	-0-	558	1	2123	2	N	-0-			283
08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	558	1	2136	2	N	-0-			283
09	2550 X	2454	-0-	-96	-0-	540	1	1914	2	N	-0-			283
10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	558	1	2451	2	N	-0-			283
11	2550 X	2228	-0-	-322	-0-	450	1	1778	2	N	-0-			283
*12	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	486	1	2293	2	N	-0-			283

TOTAL GAS PROD: 37,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

01	26443 X	24510	-0-	-1933	-0-	24166	3	344	9	N	313	362	1	1	8	199
02	23884 X	21695	-0-	-2189	-0-	21376	3	319	9	N	290	363	1			126
03	26443 X	23360	-0-	-3083	-0-	23023	3	337	9	N	306	180	1			252
04	23730 X	21585	-0-	-2145	-0-	21282	3	303	9	N	275	355	1	4	8	168
05	24521 X	22180	-0-	-2341	-0-	21882	3	298	9	N	271	363	1	2	8	74
06	23730 X	20372	-0-	-3358	-0-	20078	3	294	9	N	267	177	1	2	8	162
07	24025 X	20914	-0-	-3111	-0-	20628	3	286	9	N	260	354	1	3	8	65
08	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	20019	3	267	9	N	243	179	1			129
09	21600 X	18743	-0-	-2857	-0-	18489	3	254	9	N	231	180	1			180
10	22165 X	18186	-0-	-3979	-0-	17923	3	263	9	N	239	361	1			58
11	20370 X	16457	-0-	-3913	-0-	16224	3	233	9	N	212	181	1			89
12	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 228,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,907

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-	15
02	868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-	15
03	868 N	584	-0-	-284	-0-	584	3			N	-0-	15
04	960 N	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-	15
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	925	3	7	9	N	6	21
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	842	3	17	9	N	15	36
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	900	3	20	9	N	18	54
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	917	3	19	9	N	17	71
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	821	3	9	9	N	8	79
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	957	3	14	9	N	13	92
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	880	3	12	9	N	11	103
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LRE OPERATING, LLC 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	4898 X	2660	-0-	-2238	-0-	219	1	2367	3	Y	67	1	8					77
						74	9											
02	4424 X	1250	-0-	-3174	-0-	108	1	1107	3	Y	32							109
						35	9											
03	4898 X	1818	-0-	-3080	-0-	156	1	1606	3	Y	51	94	1					66
						56	9											
04	4530 X	2434	-0-	-2096	-0-	208	1	2178	3	Y	44	94	1	2	8			14
						48	9											
05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	389	1	4516	3	Y	48	1	8					61
						53	9											
06	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	291	1	3018	3	Y	43	2	8					102
						47	9											
07	2511 X	1739	-0-	-772	-0-	167	1	1562	3	Y	9	96	1	1	8			14
						10	9											
08	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	253	1	2466	3	Y	43							57
						47	9											
09	4470 X	2922	-0-	-1548	-0-	273	1	2612	3	Y	34							91
						37	9											
10	4619 X	2693	-0-	-1926	-0-	299	1	2376	3	Y	16	95	1	1	8			11
						18	9											
11	3360 X	2486	-0-	-874	-0-	275	1	2147	3	Y	58							69
						64	9											
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT							69

TOTAL GAS PROD: 29,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	284	1	3070	3	N	30	1	8			95
						33	9									
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	286	1	2928	3	N	-0-					95
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	374	1	3859	3	N	9					104
						10	9									
04	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	343	1	3591	3	N	32	2	8			134
						35	9									
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	316	1	3665	3	N	-0-					134
06	4110 X	3938	-0-	-172	-0-	346	1	3592	3	N	-0-					134
07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	464	1	4338	3	N	34					168
						37	9									
08	4247 X	4072	-0-	-175	-0-	378	1	3690	3	N	4					172
						4	9									
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	414	1	3958	3	N	-0-					172
10	4805 X	2512	-0-	-2293	-0-	281	1	2231	3	N	-0-					172
11	4650 X	2264	-0-	-2386	-0-	254	1	1981	3	N	26					198
						29	9									
12	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: 40,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

01	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	427	1	4615	3	Y	58					71
						64	9									
02	5852 X	4466	-0-	-1386	-0-	395	1	4040	3	Y	28					99
						31	9									
03	6479 X	4966	-0-	-1513	-0-	434	1	4481	3	Y	46	83	1			62
						51	9									
04	6270 X	4616	-0-	-1654	-0-	399	1	4174	3	Y	39	83	1	2	8	16
						43	9									
05	5735 X	4396	-0-	-1339	-0-	345	1	4006	3	Y	41					57
						45	9									
06	4950 X	3818	-0-	-1132	-0-	332	1	3447	3	Y	35					92
						39	9									
07	4960 X	3360	-0-	-1600	-0-	324	1	3026	3	Y	9	84	1	1	8	16
						10	9									
08	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	360	1	3508	3	Y	37					53
						41	9									
09	4410 X	2949	-0-	-1461	-0-	276	1	2640	3	Y	30					83
						33	9									
10	4402 X	2980	-0-	-1422	-0-	331	1	2630	3	Y	17	87	1			13
						19	9									
11	3810 X	3043	-0-	-767	-0-	339	1	2640	3	Y	58					71
						64	9									
12	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 43,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905 X	4882	-0-	-3023	-0-	308	1	4572	3	N	2					68
						2	9									
02	7140 X	4897	-0-	-2243	-0-	354	1	4517	3	N	24					92
						26	9									
03	7905 X	7536	-0-	-369	-0-	566	1	6963	3	N	6					98
						7	9									
04	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	599	1	8892	3	N	26					124
						29	9									
05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	620	1	7343	3	N	9	1	8			132
						10	9									
06	7290 X	5063	-0-	-2227	-0-	504	1	4542	3	N	15	2	8			145
						17	9									
07	9827 X	7058	-0-	-2769	-0-	574	1	6473	3	N	10	2	8			153
						11	9									
08	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	342	1	2375	3	N	-0-					153
09	9510 X	3946	-0-	-5564	-0-	318	1	3627	3	N	1					154
						1	9									
10	7967 X	4447	-0-	-3520	-0-	435	1	3984	3	N	25					179
						28	9									
11	6840 X	1743	-0-	-5097	-0-	147	1	1596	3	N	-0-					179
12	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 59,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

01	7564 X	6918	-0-	-646	-0-	583	1	6307	3	N	25					76
						28	9									
02	6524 X	5751	-0-	-773	-0-	508	1	5193	3	N	45					121
						50	9									
03	7223 X	6701	-0-	-522	-0-	587	1	6061	3	N	48					169
						53	9									
04	6990 X	6384	-0-	-606	-0-	555	1	5816	3	N	12	2	8			179
						13	9									
05	6913 X	6395	-0-	-518	-0-	503	1	5831	3	N	55	1	8			233
						61	9									
06	6690 X	5930	-0-	-760	-0-	521	1	5408	3	N	1	177	1			57
						1	9									
07	6696 X	6252	-0-	-444	-0-	599	1	5595	3	N	53					110
						58	9									
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	558	1	5446	3	N	-0-					110
09	6390 X	5681	-0-	-709	-0-	536	1	5131	3	N	13					123
						14	9									
10	6386 X	5765	-0-	-621	-0-	644	1	5112	3	N	8					131
						9	9									
11	6060 X	5616	-0-	-444	-0-	637	1	4962	3	N	15					146
						17	9									
12	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 67,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

01	23839 X	4561	-0-	-19278	-0-	606	1	3824	2	N	119	362	1			242
						131	9									
02	21459 X	21459	-0-	-0-	-0-	2483	1	18466	2	N	464	343	1			363
						510	9									
03	24738 X	15315	-0-	-9423	-0-	2395	1	12499	2	N	383	359	1			387
						421	9									
04	23940 X	22409	-0-	-1531	-0-	2778	1	19166	2	N	423	346	1			464
						465	9									
05	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	3123	1	21004	2	N	431	702	1			193
						474	9									
06	23498 X	23498	-0-	-0-	-0-	2931	1	20062	2	N	459					652
						505	9									
07	23746 X	21958	-0-	-1788	-0-	2828	1	18813	2	N	288	691	1			249
						317	9									
08	23312 X	713	-0-	-22599	-0-	429	1	284	9	N	258					507
09	22560 X	14484	-0-	-8076	-0-	1778	1	12579	2	N	115	307	1			315
						127	9									
10	23312 X	14348	-0-	-8964	-0-	1612	1	12376	2	N	327	348	1			294
						360	9									
11	22560 X	3727	-0-	-18833	-0-	1881	1	1785	2	N	55					349
						61	9									
12	21948 X	21931	-0-	-17	-0-	2626	1	19054	2	N	228	357	1			220
						251	9									

TOTAL GAS PROD: 189,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,550

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

01	5580 X	4974	-0-	-606	-0-	4746	2	228	9	N	207	180	1			249
02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5058	2	188	9	N	171	175	1			245
03	5518 X	5148	-0-	-370	-0-	4961	2	187	9	N	170	180	1			235
04	5340 X	4566	-0-	-774	-0-	4383	2	183	9	N	166	184	1			217
05	5797 X	5518	-0-	-279	-0-	5317	2	201	9	N	183	188	1			212
06	5610 X	4816	-0-	-794	-0-	4667	2	149	9	N	135	178	1			169
07	5797 X	5425	-0-	-372	-0-	5256	2	169	9	N	154	177	1			146
08	5518 X	5143	-0-	-375	-0-	5022	2	121	9	N	110					256
09	5340 X	4691	-0-	-649	-0-	4518	2	173	9	N	157	178	1			235
10	5518 X	3727	-0-	-1791	-0-	3620	2	107	9	N	97					332
11	5250 X	3910	-0-	-1340	-0-	3807	2	103	9	N	94	185	1			241
12	5425 X	3662	-0-	-1763	-0-	3556	2	106	9	N	96	191	1			146

TOTAL GAS PROD: 56,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 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	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	554 143	1 9	7366	2	N	130					326
02	3584	X	2393	-0-	-1191	-0-	411 394	1 9	1588	2	N	358	180	1			504
03	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	535 330	1 9	10631	2	N	300	358	1			446
04	6600	X	6247	-0-	-353	-0-	499 136	1 9	5612	2	N	124	184	1			386
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	506 161	1 9	7143	2	N	146	190	1			342
06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	454 163	1 9	7516	2	N	148	177	1	10	6	303
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	426 118	1 9	6625	2	N	107	125	1			285
08	6820	X	1695	-0-	-5125	-0-	184 11	1 9	1500	2	N	10					295
09	6600	X	4131	-0-	-2469	-0-	123 72	1 9	3936	2	N	65					360
10	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	520 331	1 9	16942	2	N	301	371	1			290
11	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	540 265	1 9	13406	2	N	241	179	1			352
*12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	540 256	1 9	11441	2	N	233	371	1			214

TOTAL GAS PROD: 101,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

01	4402	X	67	-0-	-4335	-0-	4 11	1 9	52	2	N	10					172
02	3976	X	486	-0-	-3490	-0-	93 32	1 9	361	2	N	29					201
03	4402	X	516	-0-	-3886	-0-	23 46	1 9	447	2	N	42	178	1			65
04	1800	X	525	-0-	-1275	-0-	41 21	1 9	463	2	N	19					84
05	527	X	452	-0-	-75	-0-	4 226	1 9	222	2	N	205	190	1			99
06	510	X	248	-0-	-262	-0-	4 9	1 9	235	2	N	8					107
07	558	X	392	-0-	-166	-0-	10 7	1 9	375	2	N	6					113
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	707	2	N	7					120
09	2370	X	138	-0-	-2232	-0-	2 52	1 9	84	2	N	47					167
10	465	X	103	-0-	-362	-0-	55	2	48	9	N	44	181	1			30
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					30
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251 X	17899	-0-	-1352	-0-	17464	2	435	9	N	395	545	1			192
02	DLQ G-10	15421	-0-	15421	15421	15045	2	376	9	N	342	183	1			351
03	DLQ G-10	16681	-0-	16681	32102	16263	2	418	9	N	380	359	1			372
04	49059 X	16957	-0-	-32102	-0-	16570	2	387	9	N	352	358	1			366
05	26305 X	26305	-0-	-0-	-0-	25799	2	506	9	N	460	560	1			266
06	21990 X	21990	-0-	-0-	-0-	21583	2	407	9	N	370	361	1			275
07	19373 X	19373	-0-	-0-	-0-	19023	2	350	9	N	318	362	1			231
08	23405 X	20168	-0-	-3237	-0-	558	1	19305	2	N	277	330	1			178
						305	9									
09	22650 X	16577	-0-	-6073	-0-	540	1	15773	2	N	240	185	1			233
						264	9									
10	23405 X	18828	-0-	-4577	-0-	558	1	17959	2	N	283	311	1			205
						311	9									
11	21990 X	16221	-0-	-5769	-0-	504	1	15412	2	N	277	184	1			298
						305	9									
12	20181 X	14929	-0-	-5252	-0-	540	1	14105	2	N	258	380	1			176
						284	9									

TOTAL GAS PROD: 221,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,952

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165 X	18189	-0-	-3976	-0-	17754	2	435	9	N	395	543	1			159
02	DLQ G-10	20839	-0-	20839	20839	20477	2	362	9	N	329	358	1			130
03	DLQ G-10	21143	-0-	21143	41982	20886	2	257	9	N	234	180	1			184
04	60786 X	18804	-0-	-41982	-0-	18196	2	608	9	N	553	540	1			197
05	20207 X	20207	-0-	-0-	-0-	19820	2	387	9	N	352	370	1			179
06	20032 X	20032	-0-	-0-	-0-	19705	2	327	9	N	297	364	1			112
07	20615 X	18694	-0-	-1921	-0-	18352	2	342	9	N	311	187	1			236
08	21142 X	20067	-0-	-1075	-0-	540	1	19268	2	N	235	359	1			112
						259	9									
09	20040 X	10569	-0-	-9471	-0-	540	1	9905	2	N	113	178	1			47
						124	9									
10	20708 X	11774	-0-	-8934	-0-	558	1	11052	2	N	149					196
						164	9									
11	20040 X	9423	-0-	-10617	-0-	504	1	8763	2	N	142	181	1			157
						156	9									
*12	23236 X	23236	-0-	-0-	-0-	504	1	22191	2	N	492	560	1			89
						541	9									

TOTAL GAS PROD: 212,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,602

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422 X	14767	-0-	-2655	-0-	14680	2	87	9	N	79					438
02	DLQ G-10	9744	-0-	9744	9744	9559	2	185	9	N	168	180	1			426
03	DLQ G-10	24806	-0-	24806	34550	24516	2	290	9	N	264	358	1			332
04	53206 X	18656	-0-	-34550	-0-	18407	2	249	9	N	226	177	1			381
05	18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	558	1	17314	2	N	205	376	1			210
						226	9									
06	23730 X	19537	-0-	-4193	-0-	19332	2	205	9	N	186	184	1	13	6	199
07	24521 X	20409	-0-	-4112	-0-	558	1	19647	2	N	185					384
						204	9									
08	21390 X	21252	-0-	-138	-0-	558	1	20419	2	N	250	358	1			276
						275	9									
09	19530 X	19393	-0-	-137	-0-	540	1	18609	2	N	222	182	1			316
						244	9									
10	20398 X	18896	-0-	-1502	-0-	558	1	18079	2	N	235	367	1			184
						259	9									
11	20580 X	15665	-0-	-4915	-0-	522	1	14878	2	N	241	192	1			233
						265	9									
12	21266 X	16874	-0-	-4392	-0-	558	1	16002	2	N	285	189	1			329
						314	9									

TOTAL GAS PROD: 218,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 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	8680 X	2759	-0-	-5921	-0-	2673	2	86	9	N	78					271
02	DLQ G-10	25920	-0-	25920	25920	25485	2	435	9	N	395	360	1			306
03	DLQ G-10	17787	-0-	17787	43707	17530	2	257	9	N	234	361	1			179
04	52351 X	8644	-0-	-43707	-0-	8582	2	62	9	N	56					235
05	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	558	1	14388	2	N	162	181	1			216
						178	9									
06	22500 X	10880	-0-	-11620	-0-	540	1	10195	2	N	132	179	1			169
						145	9									
07	23250 X	10785	-0-	-12465	-0-	558	1	10096	2	N	119	177	1			111
						131	9									
08	11625 X	9807	-0-	-1818	-0-	540	1	9143	2	N	113					224
						124	9									
09	11250 X	10240	-0-	-1010	-0-	540	1	9540	2	N	145	180	1			189
						160	9									
10	11625 X	9500	-0-	-2125	-0-	558	1	8798	2	N	131	179	1			141
						144	9									
11	10890 X	8936	-0-	-1954	-0-	540	1	8223	2	N	157	182	1			116
						173	9									
12	10788 X	9111	-0-	-1677	-0-	558	1	8441	2	N	102					218
						112	9									

TOTAL GAS PROD: 139,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 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	11532 X	7515	-0-	-4017	-0-	7350	2	165	9	N	150					344
02	DLQ G-10	19976	-0-	19976	19976	19669	2	307	9	N	279	354	1			269
03	DLQ G-10	19349	-0-	19349	39325	19088	2	261	9	N	237					506
04	54018 X	14693	-0-	-39325	-0-	14531	2	162	9	N	147	356	1			297
05	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	558	1	13832	2	N	180	188	1			289
						198	9									
06	21390 X	12948	-0-	-8442	-0-	540	1	12253	2	N	141	177	1			253
						155	9									
07	22103 X	13495	-0-	-8608	-0-	558	1	12793	2	N	131	188	1			196
						144	9									
08	13175 X	12158	-0-	-1017	-0-	558	1	11462	2	N	125	169	1			152
						138	9									
09	12750 X	11042	-0-	-1708	-0-	540	1	10396	2	N	96	178	1			70
						106	9									
10	13175 X	10856	-0-	-2319	-0-	558	1	10140	2	N	144					214
						158	9									
11	12750 X	7444	-0-	-5306	-0-	504	1	6848	2	N	84	182	1			116
						92	9									
12	13175 X	1228	-0-	-11947	-0-	306	1	899	2	N	21					137
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 145,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,735

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270

*01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
*02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
*03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
*04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
*05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
*06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
*07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53	1			-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/13/2013 - PLUGGED 12/13/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-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-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-61					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

01	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2173	2	N	49					276
								54	9									
02	2224	N	2224	-0-	-0-	B	-0-	265	1	1934	2	N	23	168	1			131
								25	9									
03	2375	N	2375	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2042	2	N	21					152
								23	9									
04	2460	N	2394	-0-	-66	B	-0-	300	1	2062	2	N	29					181
								32	9									
05	2517	N	2517	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2179	2	N	25					206
								28	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	B	-0-	300	1	2113	2	N	17					223
								19	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2196	2	N	23	4	8			242
								25	9									
08	2511	N	2226	-0-	-285	B	-0-	276	1	1949	2	N	1	190	1			53
								1	9									
09	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	279	1	2254	2	N	10					63
								11	9									
10	2741	N	2741	-0-	-0-	B	-0-	326	1	2396	2	N	17					80
								19	9									
11	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	287	1	2107	2	N	24					104
								26	9									
12	2635	N	2519	-0-	-116	B	-0-	298	1	2193	2	N	25					129
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 29,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

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-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	3186	-0-	3186	3186	3050	2	136	9	N	124					124
*08	13378 X	10192	-0-	-3186	-0-	9983	2	209	9	N	190					314
09	15060 X	6063	-0-	-8997	-0-	5941	2	122	9	N	111	358	1			67
10	15562 X	4645	-0-	-10917	-0-	4513	2	132	9	N	120					187
11	15060 X	6376	-0-	-8684	-0-	6246	2	130	9	N	118	184	1			121
12	15562 X	7484	-0-	-8078	-0-	7376	2	108	9	N	98					219

TOTAL GAS PROD: 37,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

01	25730 X	9829	-0-	-15901	-0-	9702	3	127	9	N	115					174
02	11207 X	11207	-0-	-0-	-0-	11058	3	149	9	N	135					309
03	25730 X	13586	-0-	-12144	-0-	13434	3	152	9	N	138	178	1			269
04	20400 X	10321	-0-	-10079	-0-	10254	3	67	9	N	61	174	1			156
05	15779 X	2079	-0-	-13700	-0-	2054	3	25	9	N	23					179
06	13140 X	1728	-0-	-11412	-0-	1721	3	7	9	N	6					185
07	13578 X	13428	-0-	-150	-0-	13392	3	36	9	N	33					218
08	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	14132	3	94	9	N	85	178	1			125
09	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	10965	3	28	9	N	25					150
10	13423 X	10215	-0-	-3208	-0-	10139	3	76	9	N	69					219
11	13770 X	8128	-0-	-5642	-0-	8118	3	10	9	N	9	182	1			46
12	14229 X	8128	-0-	-6101	-0-	8127	3	1	9	N	1					47

TOTAL GAS PROD: 113,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
WEARDEN CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 211482 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4845 - 4847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (FRIO) //CONT.// 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	990	N	36	-0-	-954	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	1103	-0-	1103	1103	1103	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	823	-0-	823	1926	823	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1661	-0-	1661	3587	1661	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	825	-0-	825	4412	825	2		N	-0-			-0-
*12	4412 X	-0-	-0-	-4412	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1545	-0-	1545	1545	1545	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1106	-0-	1106	2651	1106	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	285	-0-	285	2936	285	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2936				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
11	480 N	290	-0-	-190	-0-	290	2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
02	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
03	2208 R	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
04	3104 R	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
05	2716 R	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
06	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
07	3193 #	2327	-0-	-866	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
08	3193 #	2781	-0-	-412	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
09	3090 #	2066	-0-	-1024	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
10	2759 #	1110	-0-	-1649	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
11	2700 #	1157	-0-	-1543	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
12	2790 #	1824	-0-	-966	-0-	1824	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER (CROWN FRIO 3315) 95696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WEBER WELL #: 7 RRCID -> 230757 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3310 - 3312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2014 - P&A 06/21/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER (3100) 95696 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WEBER WELL #: 6 RRCID -> 213450 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3182 - 3268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, N.E. (3730) 95699 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 255409 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3697 - 3720

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 08/19/2014 - P&A 08/19/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 256151 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707

01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N	-0-			-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-			N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - PLUGGED 08/05/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, W. (2965) 95703 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WEBER WELL #: 8 RRCID -> 230265 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2872 - 3312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2014 - P&A 06/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, W. (3280) 95703 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WERCKLE WELL #: 1 RRCID -> 263022 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5519 - 5528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBER, W. (3840) 95703 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CAREY WELL #: 1 RRCID -> 255408 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3838 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 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	4030	#	3980	-0-	-50	-0-	520	1	3321	2	N	126					177
							139	9									
02	DLQ G-10		3457	-0-	3457	3457	473	1	2879	2	N	95	190	1			82
							105	9									
03	DLQ G-10		3923	-0-	3923	7380	475	1	3295	2	N	139	189	1			32
							153	9									
04	5865		3661	-0-	-2204	5176	448	1	3095	2	N	107					139
							118	9									
05	7905		3731	-0-	-4174	1002	469	1	3149	2	N	103	188	1			54
							113	9									
06	4838	R	3836	-0-	-1002	-0-	401	1	3330	2	N	95					149
							105	9									
07	3937	#	3520	-0-	-417	-0-	440	1	2942	2	N	125	187	1			87
							138	9									
08	3937	#	3923	-0-	-14	-0-	445	1	3390	2	N	80					167
							88	9									
09	3840	#	3416	-0-	-424	-0-	270	1	2975	2	N	155	188	1			134
							171	9									
10	3968	#	3175	-0-	-793	-0-	321	1	2713	2	N	128	187	1			75
							141	9									
11	3840	#	2966	-0-	-874	-0-	87	1	2780	2	N	90					165
							99	9									
12	3937	#	3101	-0-	-836	-0-	2983	2	118	9	N	107	192	1			80

TOTAL GAS PROD: 42,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 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	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	2712	2	40	9	N	36					121
02	DLQ G-10		2633	-0-	2633	2633	2591	2	42	9	N	38					159
03	DLQ G-10		2722	-0-	2722	5355	2696	2	26	9	N	24	153	1			30
04	DLQ G-10		2822	-0-	2822	8177	2781	2	41	9	N	37					67
05	11026	X	2849	-0-	-8177	-0-	2817	2	32	9	N	29					96
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2793	2	57	9	N	52					148
07	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	2816	2	29	9	N	26	144	1			30
08	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2860	2	31	9	N	28					58
09	2850	X	2570	-0-	-280	-0-	2547	2	23	9	N	21					79
10	2945	X	2389	-0-	-556	-0-	2345	2	44	9	N	40					119
11	2850	X	2580	-0-	-270	-0-	2544	2	36	9	N	33					152
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 29,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

GEISER OPERATING, INC. 298984
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	674	-0-	-504	-0-	665	2	9	9	N	8	1	8			334
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	563	2	10	9	N	9					343
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1184	2	14	9	N	13					356
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4	4	8			356
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	N	10					366
06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1027	2	19	9	N	17	5	8			378
07	744	N	382	-0-	-362	-0-	369	2	13	9	N	12	4	8			386
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1079	2	24	9	N	22	2	8			406
09	1050	N	836	-0-	-214	-0-	824	2	12	9	N	11					417
10	3100	N	3650	-0-	550	550	3640	2	10	9	N	9	160	1	202	7	64
11	3000	N	2488	-0-	-512	38	2466	2	22	9	N	20					84
*12	3100	N	3250	-0-	150	188	3239	2	11	9	N	10					94

TOTAL GAS PROD: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 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	651	N	465	-0-	-186	-0-	444	2	21	9	N	19					326
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	590	2	14	9	N	13					339
03	620	N	493	-0-	-127	-0-	486	2	7	9	N	6					345
04	450	N	67	-0-	-383	-0-	67	2			N	-0-					345
05	682	N	481	-0-	-201	-0-	475	2	6	9	N	5					350
06	480	N	121	-0-	-359	-0-	102	2	19	9	N	17	1	8			366
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	577	2	20	9	N	18					384
08	496	N	97	-0-	-399	-0-	97	2			N	-0-					384
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	603	2	12	9	N	11					395
10	3100	N	3844	-0-	744	744	3837	2	7	9	N	6					401
11	3000	N	3316	-0-	316	1060	3310	2	6	9	N	5					406
*12	3100	N	2745	-0-	-355	705	2731	2	14	9	N	13					419

TOTAL GAS PROD: 13,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 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	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1688	2	25	9	Y	23					218
02	DLQ G-10	835	-0-	835	835	828	2	7	9	Y	6					224
03	2170 N	1335	-0-	-835	-0-	1323	2	12	9	Y	11					235
04	1650 N	976	-0-	-674	-0-	972	2	4	9	Y	4					239
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	Y	1					240
06	1290 N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			Y	-0-					240
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	2	15	9	Y	14					254
08	DLQ G-10	1048	-0-	1048	1048	1040	2	8	9	Y	7	177	1			84
09	DLQ G-10	837	-0-	837	1885	834	2	3	9	Y	3					87
10	DLQ G-10	1410	-0-	1410	3295	1365	2	45	9	Y	41	20	1			108
11	DLQ G-10	1497	-0-	1497	4792	1485	2	12	9	Y	11					119
*12	3000 N	1134	-0-	-1866	2926	1127	2	7	9	Y	6					125

TOTAL GAS PROD: 14,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 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	2015 N	1481	-0-	-534	-0-	1481	2			Y	-0-					254
02	DLQ G-10	1837	-0-	1837	1837	1730	2	107	9	Y	97					351
03	3000 N	1837	-0-	-1163	674	1837	2			Y	-0-					351
04	2431 N	1757	-0-	-674	-0-	1704	2	53	9	Y	48					399
05	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	1735	2	6	9	Y	5	179	1			225
06	1770 N	1494	-0-	-276	-0-	1494	2			Y	-0-					225
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2	11	9	Y	10					235
08	DLQ G-10	1841	-0-	1841	1841	1830	2	11	9	Y	10					245
09	DLQ G-10	1672	-0-	1672	3513	1655	2	17	9	Y	15					260
10	DLQ G-10	1200	-0-	1200	4713	1196	2	4	9	Y	4	2	1			262
11	DLQ G-10	1768	-0-	1768	6481	1762	2	6	9	Y	5	172	1			95
*12	3000 N	1608	-0-	-1392	5089	1606	2	2	9	Y	2					97

TOTAL GAS PROD: 20,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	6230	-0-	-2078	-0-	6096	2	134	9	Y	122					217
02	DLQ G-10	6067	-0-	6067	6067	5939	2	128	9	Y	116	179	1			154
03	12957 X	6890	-0-	-6067	-0-	6733	2	157	9	Y	143	178	1			119
04	6750 X	6303	-0-	-447	-0-	6184	2	119	9	Y	108					227
05	6975 X	6238	-0-	-737	-0-	6113	2	125	9	Y	114	187	1			154
06	6660 X	5525	-0-	-1135	-0-	5417	2	108	9	Y	98	185	1			67
07	6882 X	5584	-0-	-1298	-0-	5494	2	90	9	Y	82					149
08	DLQ G-10	5377	-0-	5377	5377	5278	2	99	9	Y	90	179	1			60
09	DLQ G-10	5096	-0-	5096	10473	5002	2	94	9	Y	85					145
10	DLQ G-10	4838	-0-	4838	15311	4639	2	199	9	Y	181	89	1			237
11	DLQ G-10	6303	-0-	6303	21614	6180	2	123	9	Y	112	182	1			167
*12	26737 X	5123	-0-	-21614	-0-	5037	2	86	9	Y	78					245

TOTAL GAS PROD: 69,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 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	4247 X	3660	-0-	-587	-0-	3579	2	81	9	Y	74					177
02	DLQ G-10	3266	-0-	3266	3266	3189	2	77	9	Y	70					247
03	6693 X	3427	-0-	-3266	-0-	3362	2	65	9	Y	59	180	1			126
04	4170 X	2856	-0-	-1314	-0-	2802	2	54	9	Y	49					175
05	3658 X	3314	-0-	-344	-0-	3258	2	56	9	Y	51					226
06	3540 X	2753	-0-	-787	-0-	2723	2	30	9	Y	27					253
07	3627 X	1756	-0-	-1871	-0-	1708	2	48	9	Y	44	178	1			119
08	DLQ G-10	3389	-0-	3389	3389	3337	2	52	9	Y	47					166
09	DLQ G-10	3130	-0-	3130	6519	3057	2	73	9	Y	66					232
10	DLQ G-10	2436	-0-	2436	8955	2308	2	128	9	Y	116	236	1			112
11	DLQ G-10	2609	-0-	2609	11564	2537	2	72	9	Y	65					177
*12	14498 X	2934	-0-	-11564	-0-	2872	2	62	9	Y	56					233

TOTAL GAS PROD: 35,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

01	7905 X	6356	-0-	-1549	-0-	6281	2	75	9	N	68					255
02	DLQ G-10	5228	-0-	5228	5228	5125	2	103	9	N	94					349
03	10692 X	5464	-0-	-5228	-0-	5389	2	75	9	N	68					417
04	6900 X	4818	-0-	-2082	-0-	4772	2	46	9	N	42	362	1			97
05	6944 X	4773	-0-	-2171	-0-	4740	2	33	9	N	30					127
06	6150 X	4547	-0-	-1603	-0-	4423	2	124	9	N	113					240
07	5797 X	3960	-0-	-1837	-0-	3893	2	67	9	N	61					301
08	DLQ G-10	4574	-0-	4574	4574	4502	2	72	9	N	65					366
09	DLQ G-10	4276	-0-	4276	8850	4206	2	70	9	N	64	348	1			82
10	DLQ G-10	4105	-0-	4105	12955	4077	2	28	9	N	25					107
11	DLQ G-10	4017	-0-	4017	16972	3960	2	57	9	N	52					159
*12	20777 X	3805	-0-	-16972	-0-	3744	2	61	9	N	55					214

TOTAL GAS PROD: 55,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					60
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5					65
03	1147 N	886	-0-	-261	-0-	886	2			N	-0-					65
04	900 N	866	-0-	-34	-0-	859	2	7	9	N	6					71
05	1023 N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					71
06	870 N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					71
07	899 N	340	-0-	-559	-0-	340	2			N	-0-					71
08	868 N	724	-0-	-144	-0-	722	2	2	9	N	2					73
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	611	2	6	9	N	5					78
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	N	7					85
11	690 N	567	-0-	-123	-0-	553	2	14	9	N	13					98
12	651 N	485	-0-	-166	-0-	463	2	22	9	N	20					118

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1965	-0-	1965	1965	1735	2	230	9	N	209					209
09	14B2 EXT	1314	-0-	1314	3279	1291	2	23	9	N	21	190	1			40
10	14B2 EXT	1844	-0-	1844	5123	1820	2	24	9	N	22					62
11	14B2 EXT	1760	-0-	1760	6883	1743	2	17	9	N	15					77
*12	8629 X	1746	-0-	-6883	-0-	1721	2	25	9	N	23					100

TOTAL GAS PROD: 8,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	56	1	88	2	N	7					143
						8	9									
02	168 N	95	-0-	-73	-0-	44	1	38	2	N	12	3	8			152
						13	9									
03	248 N	215	-0-	-33	-0-	76	1	129	2	N	9	14	1			147
						10	9									
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	75	1	140	2	N	8					155
						9	9									
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	87	1	143	2	N	13					168
						14	9									
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	95	1	129	2	N	10					178
						11	9									
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	97	1	145	2	N	6	18	1	2	8	164
						7	9									
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					169
09	240 N	204	-0-	-36	-0-	201	2	3	9	N	3					172
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	N	5					177
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	N	4					181
*12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					183

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	40	1	64	2	N	3					151
							3	9									
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	99	1	85	2	N	28					179
							31	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	163	1	275	2	N	22	25	1			176
							24	9									
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	131	1	244	2	N	24					200
							26	9									
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	82	1	135	2	N	10					210
							11	9									
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	69	1	93	2	N	2					212
							2	9									
07	403	N	200	-0-	-203	-0-	80	1	118	2	N	2	20	1			194
							2	9									
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	76	1	120	2	N	-0-					194
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4					198
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	373	2	14	9	N	13					211
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3					214
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	298	2	8	9	N	7					221

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572	N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 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	1891 X	1318	-0-	-573	-0-	243	1	1075	2	N	-0-					9
02	1708 X	1575	-0-	-133	-0-	552	1	991	2	N	29					38
						32	9									
03	1891 X	1719	-0-	-172	-0-	611	1	1054	2	N	49					87
						54	9									
04	1740 X	1563	-0-	-177	-0-	436	1	1107	2	N	18					105
						20	9									
05	1798 X	1682	-0-	-116	-0-	571	1	1050	2	N	55					160
						61	9									
06	1680 X	1347	-0-	-333	-0-	543	1	784	2	N	18					178
						20	9									
07	1736 X	1608	-0-	-128	-0-	594	1	1014	2	N	-0-					178
08	1705 X	1619	-0-	-86	-0-	502	1	1111	2	N	5					183
						6	9									
09	1620 X	1534	-0-	-86	-0-	579	1	949	2	N	5	173	1			15
						6	9									
10	1674 X	1602	-0-	-72	-0-	604	1	957	2	N	37					52
						41	9									
11	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	574	1	1024	2	N	35					87
						39	9									
*12	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	612	1	1090	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 18,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WEESATCHE, NE. (SHIRLEY MCSAND) 95848 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BILLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161437 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4918 - 4930

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - P&A 07/29/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

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-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

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-

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEISER OPERATING, INC. 298984
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

01	17019 X	15792	-0-	-1227	-0-	15591	2	201	9	N	183	176	1			286
02	14259 X	14259	-0-	-0-	-0-	14105	2	154	9	N	140	177	1			249
03	16492 X	15462	-0-	-1030	-0-	15282	2	180	9	N	164	177	1			236
04	15780 X	14521	-0-	-1259	-0-	14350	2	171	9	N	155	175	1			216
05	15779 X	14088	-0-	-1691	-0-	13920	2	168	9	N	153	178	1			191
06	15270 X	13475	-0-	-1795	-0-	13299	2	176	9	N	160	175	1			176
07	15779 X	14186	-0-	-1593	-0-	14062	2	124	9	N	113					289
08	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	13616	2	194	9	N	176	177	1			288
09	14520 X	12761	-0-	-1759	-0-	12590	2	171	9	N	155	170	1			273
10	14198 X	8281	-0-	-5917	-0-	8107	2	174	9	N	158	170	1			261
11	13740 X	12602	-0-	-1138	-0-	12444	2	158	9	N	144	178	1			227
12	14198 X	12696	-0-	-1502	-0-	12534	2	162	9	N	147					374

TOTAL GAS PROD: 161,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,848

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	191	191
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	191
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	191
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	191
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	191

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 191

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	Y	-0-					50
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					50
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					50
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					50
05	186	N	51	-0-	-135	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					50
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					50
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					50
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					50
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2900) 95850 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
TOLBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163142 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2883 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2014 - P&A 03/27/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEESATCHE, SOUTH (LULING) 95850 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
DOHMANN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126748 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8121 - 8131

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

01	1302 #	911	-0-	-391	-0-	891	2	20	9	N	18					57
02	1176 #	1072	-0-	-104	-0-	1048	2	24	9	N	22					79
03	1302 #	1168	-0-	-134	-0-	1139	2	29	9	N	26					105
04	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1118	2	45	9	N	41					146
05	1178 #	1173	-0-	-5	-0-	1148	2	25	9	N	23					169
06	1140 #	1074	-0-	-66	-0-	1008	2	66	9	N	60	184	1			45
07	1178 #	1088	-0-	-90	-0-	1067	2	21	9	N	19					64
08	1209 #	1014	-0-	-195	-0-	985	2	29	9	N	26					90
09	1170 #	1047	-0-	-123	-0-	1021	2	26	9	N	24					114
10	1178 #	1010	-0-	-168	-0-	979	2	31	9	N	28					142
*11	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	1119	2	30	9	N	27					169
12	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SOUTH (2200) 95850 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
REH ENERGY, INC. 699360
PANTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2124 - 2127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 184379 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280

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-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) //CONT.// 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3310	-0-	3310	3310	3310	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	6850	-0-	6850	10160	6850	2		N	-0-			-0-
05	10528	10528	-0-	-0-	10160	10528	2		N	-0-			-0-
06	10678	10678	-0-	-0-	10160	10678	2		N	-0-			-0-
07	10817	10817	-0-	-0-	10160	10817	2		N	-0-			-0-
08	10377	10377	-0-	-0-	10160	10377	2		N	-0-			-0-
09	6750	10240	-0-	3490	13650	10240	2		N	-0-			-0-
10	10144	10144	-0-	-0-	13650	10144	2		N	-0-			-0-
11	10210	10210	-0-	-0-	13650	10210	2		N	-0-			-0-
*12	10635	10190	-0-	-445	13205	10190	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	174	1			8
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	166	1			17
03	378	X	378	-0-	-0-	-0-	185	1	193	9	N	175	164	1			28
04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	230	1	193	9	N	175	159	1			44
05	434	X	423	-0-	-11	-0-	230	1	193	9	N	175	163	1			56
06	420	X	341	-0-	-79	-0-	230	1	111	9	N	101	145	1			12
07	434	X	384	-0-	-50	-0-	230	1	154	9	N	140	148	1			4
08	434	X	407	-0-	-27	-0-	230	1	177	9	N	161	153	1			12
09	420	X	407	-0-	-13	-0-	230	1	177	9	N	161	126	1			47
10	434	X	407	-0-	-27	-0-	230	1	177	9	N	161	158	1			50
11	390	X	368	-0-	-22	-0-	230	1	138	9	N	125	140	1			35
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 4,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	168	1			99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	173	1			126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	344	362	1			108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	437	358	1			187
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	309	356	1			140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	177	1			180
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	357	1			51
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					211
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	178	1			229
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	356	1			154
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	181	1			116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	177	1			117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,847

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					37
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					37
04	810	N	681	-0-	-129	-0-	681	2			N	-0-					37
05	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					37
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					37
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					37
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					37
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
10	775	N	405	-0-	-370	-0-	405	2			N	-0-					37
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					37
12	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

01	11346 X	8434	-0-	-2912	-0-	614	1	7752	2	Y	62					202
						68	9									
02	DLQ G-10	8549	-0-	8549	8549	317	1	8160	2	Y	65	177	1			90
						72	9									
03	DLQ G-10	8472	-0-	8472	17021	699	1	7710	2	Y	57					147
						63	9									
04	26055 X	9034	-0-	-17021	-0-	787	1	8182	2	Y	59					206
						65	9									
05	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	807	1	8395	2	Y	64	173	1			97
						70	9									
06	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	799	1	9904	2	Y	76					173
						84	9									
07	9455 X	9274	-0-	-181	-0-	968	1	8249	2	Y	52	173	1			52
						57	9									
08	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	955	1	8169	2	Y	56					108
						62	9									
09	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	935	1	7174	2	Y	52					160
						57	9									
10	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	1051	1	10217	2	Y	76	175	1			61
						84	9									
11	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	970	1	8460	2	Y	61					122
						67	9									
*12	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	1000	1	7542	2	Y	9					131
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 110,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

WEESATCHE, W. (J SAND) 95853 190 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
WEISE, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 210500 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1719	-0-	-637	-0-	125	1	1581	2	Y	12					73
						13	9									
02	2128 #	1764	-0-	-364	-0-	66	1	1681	2	Y	15					88
						17	9									
03	2356 #	2169	-0-	-187	-0-	178	1	1962	2	Y	26					114
						29	9									
04	2296 R	2296	-0-	-0-	-0-	198	1	2061	2	Y	34					148
						37	9									
05	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	198	1	2063	2	Y	25					173
						28	9									
06	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	178	1	2211	2	Y	23					196
						25	9									
07	2387 #	2245	-0-	-142	-0-	235	1	2003	2	Y	6					202
						7	9									
08	2387 #	2259	-0-	-128	-0-	235	1	2011	2	Y	12					214
						13	9									
09	2400 #	1993	-0-	-407	-0-	229	1	1754	2	Y	9					223
						10	9									
10	2480 #	1646	-0-	-834	-0-	152	1	1481	2	Y	12					235
						13	9									
11	2400 #	1906	-0-	-494	-0-	194	1	1693	2	Y	17					252
						19	9									
12	2263 #	1740	-0-	-523	-0-	203	1	1534	2	Y	3					255
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 24,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

WEESATCHE, W. (JACKSON SD.) 95853 205 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SMITH, JACK WELL #: 3 RRCID -> 188971 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3839 - 3845

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					99
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					99
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					99
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					99
05	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					99
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	101	1	40	9	N	36					135
07	141	R	141	-0-	-0-	-0-	101	1	40	9	N	36	122	1			49
08	123	R	123	-0-	-0-	-0-	101	1	22	9	N	20					69
09	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	1			N	-0-					69
10	155	#	101	-0-	-54	-0-	101	1			N	-0-					69
11	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	1			N	-0-					69
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	9	N	2					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1					111
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					114
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					114
06	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					114
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					114
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					114
09	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					114
10	651	X	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					114
11	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					114
*12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEESATCHE, WEST (WILCOX 8100) 95853 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109695 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 5124 - 5127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOFFORD, C. J. 935452
CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630

01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2	N	-0-			-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2	N	-0-			-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2	N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2	N	-0-			-0-
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					58
02	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					58
03	DLQ G-10		109	-0-	109	121	9	1	100	2	Y	-0-					58
04	121	N	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	392	#	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	465	#	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	450	#	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	496	#	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
09	480	#	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	403	#	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	480	#	393	-0-	-87	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	496	#	268	-0-	-228	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 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	155	N	99	-0-	-56	-0-	32	1	67	2	N	-0-					27
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	N	-0-					27
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					27
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	2	N	-0-					27
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	2	N	-0-					27
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-					27
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	N	-0-					27
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	N	-0-					27
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	-0-					27
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	24	1	25	2	N	-0-					27
12	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (FRIO 3550) 96110 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 261776 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 3598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 #	1910	-0-	-1996	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
02	3304 #	1465	-0-	-1839	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
03	4767 R	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2		N	-0-			-0-
04	6136 R	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2		N	-0-			-0-
05	4381 R	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		N	-0-			-0-
06	4620 #	4301	-0-	-319	-0-	4301	2		N	-0-			-0-
07	6355 #	3788	-0-	-2567	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
08	6355 #	3254	-0-	-3101	-0-	3254	2		N	-0-			-0-
09	6150 #	1382	-0-	-4768	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
10	4433 #	2126	-0-	-2307	-0-	2126	2		N	-0-			-0-
11	4290 #	3108	-0-	-1182	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
12	3782 #	NO RPT	-0-	-3782	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (2400) 96110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 259891 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2456 - 2460

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

01	10478 #	9765	-0-	-713	-0-	1444	1	8288	2	Y	30	21	1			86
						33	9									
02	9464 #	8938	-0-	-526	-0-	1304	1	7599	2	Y	32	19	1			99
						35	9									
03	10757	11015	-0-	258	258	2224	1	8726	2	Y	59	77	1			81
						65	9									
04	11042	11042	-0-	-0-	258	2311	1	8672	2	Y	54	51	1			84
						59	9									
05	12116	12116	-0-	-0-	258	2028	1	10027	2	Y	55	53	1			86
						61	9									
06	11948	11948	-0-	-0-	258	1989	1	9914	2	Y	41	42	1			85
						45	9									
07	11748 R	11490	-0-	-258	-0-	2563	1	8881	2	Y	42	46	1			81
						46	9									
08	11180 R	11180	-0-	-0-	-0-	2164	1	8957	2	Y	54	50	1			85
						59	9									
09	11940 #	11108	-0-	-832	-0-	2224	1	8811	2	Y	66	45	1			106
						73	9									
10	12338 #	11185	-0-	-1153	-0-	1976	1	9142	2	Y	61	64	1			103
						67	9									
11	11940 #	9513	-0-	-2427	-0-	1187	1	8249	2	Y	70	74	1			99
						77	9									
12	11501 #	9957	-0-	-1544	-0-	1059	1	8830	2	Y	62	64	1			97
						68	9									

TOTAL GAS PROD: 129,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH (5700) 96110 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER, JOHN J., ETAL 907300
WELDER, J. J., -B- WELL #: 1 RRCID -> 004680 COMPL. DATE 02/28/1946 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5690 - 5710

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					68
02	588	N	309	-0-	-279	-0-	309	2			N	-0-					68
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					68
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					68
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					68
06	960	N	145	-0-	-815	-0-	145	2			N	-0-					68
07	1085	N	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-					68
08	1085	N	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-					68
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					68
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					68
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					68
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 5,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	916	2	9	9	N	8					207
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	980	2	25	9	N	23	172	1			58
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	931	2	24	9	N	22					80
06	900	N	721	-0-	-179	-0-	698	2	23	9	N	21					101
07	1054	N	717	-0-	-337	-0-	695	2	22	9	N	20					121
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	590	2	17	9	N	15					136
09	720	N	547	-0-	-173	-0-	525	2	22	9	N	20					156
10	713	N	386	-0-	-327	-0-	376	2	10	9	N	9					165
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	496	2	9	9	N	8					173
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	782	2	13	9	N	12					185

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

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-

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

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-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH A WELL #: 446 RRCID -> 099700 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5677 - 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	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-

WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (BENNVIEW) 96545 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1D RRCID -> 127920 COMPL. DATE 07/16/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5458 - 5464

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2014 - P&A 05/18/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 390 RRCID -> 141106 COMPL. DATE 02/29/1992 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4601 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (FRIO 449) 96545 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 447 RRCID -> 097778 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	827	-0-	-258	-0-	827	2		N	-0-			-0-
02	980 #	776	-0-	-204	-0-	776	2		N	-0-			-0-
03	1023 #	819	-0-	-204	-0-	819	2		N	-0-			-0-
04	995 R	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-			-0-
05	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
06	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
07	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
08	1023 #	326	-0-	-697	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	1020 #	866	-0-	-154	-0-	866	2		N	-0-			-0-
10	1147 #	283	-0-	-864	-0-	283	2		N	-0-			-0-
11	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
12	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 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-					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-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	995	972	1			364
02	2000 N	2199	-0-	199	199	1220	1	979	9	Y	890	918	1			336
03	2724 N	2525	-0-	-199	-0-	1449	1	1076	9	Y	978	999	1			315
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	1327	1	1063	9	Y	966	942	1			339
05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	1251	1	1078	9	Y	980	964	1			355
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1062	1	1066	9	Y	969	991	1			333
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	1046	1	1075	9	Y	977	972	1			338
08	T. A.	1288	-0-	1288	1288	155	1	1133	9	Y	1030	1033	1			335
09	T. A.	1262	-0-	1262	2550	108	1	1154	9	Y	1049	1004	1			380
10	T. A.	1382	-0-	1382	3932	223	1	1159	9	Y	1054	1077	1			357
11	5238 X	1306	-0-	-3932	-0-	193	1	1113	9	Y	1012	954	1			415
*12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	882	1	1024	9	Y	931	971	1			375

TOTAL GAS PROD: 20,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,831

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 541 RRCID -> 214344 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5124 - 5217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 517 RRCID -> 214357 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4967 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 362 RRCID -> 214457 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5021 - 5092

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

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	-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-

WEST RANCH (MENEFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A" WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (MUSQUEZ) 96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 404 RRCID -> 137602 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6033 - 6039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT2 WELL #: 1 RRCID -> 079660 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 3515 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

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-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 501 RRCID -> 145768 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 415 RRCID -> 150476 COMPL. DATE 06/23/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 115 RRCID -> 155493 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3526 - 3531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 3 RRCID -> 155600 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 5742 - 5755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155621 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3788 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 429 RRCID -> 158914 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3420 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 54 RRCID -> 059309 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5458 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 103565 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TONEY) //CONT.// 96545 585 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 07/29/1988 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5436 - 5463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 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-

WEST RANCH "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH "A" WELL #: 36 RRCID -> 114055 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6101 - 6116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH A WELL #: 361 RRCID -> 167480 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5679 - 5685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH -A- WELL #: 347 RRCID -> 184564 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 336 RRCID -> 184570 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	13	12	1			8
02	22 R	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	9	Y	13	12	1			9
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	9	Y	13	13	1			9
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	1			Y	-0-	9	1			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 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-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 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	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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 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	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-

WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 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	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-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 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	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-

WEST RANCH "A" WELL #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (41-A) 96545 689 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 232763 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5786 - 5792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3470) 96545 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, MRS. M. H. WELL #: 20 RRCID -> 100627 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 3444 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 357 RRCID -> 120538 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 3767 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 3814 - 3833

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (3800) //CONT.// 96545 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (5000) 96545 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ETABA OPERATING COMPANY 254876
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1E RRCID -> 128671 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
04	300	N	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-			-0-
11	450	N	23	-0-	-427	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	465	-0-	-1891	-0-	90	1	375	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	130	-0-	-906	-0-	50	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	98	-0-	-352	-0-	90	1	8	2	Y	-0-			-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	400	1	103	2	Y	-0-			-0-
06	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-			-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6	2	Y	-0-			-0-
08	496	X	450	-0-	-46	-0-	450	1			Y	-0-			-0-
09	480	X	450	-0-	-30	-0-	450	1			Y	-0-			-0-
10	496	X	450	-0-	-46	-0-	450	1			Y	-0-			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024

01	2325	X	1590	-0-	-735	-0-	680	1	910	9	N	827	747	1			431
02	2100	X	1233	-0-	-867	-0-	420	1	813	9	N	739	910	1			260
03	2139	X	1207	-0-	-932	-0-	400	1	807	9	N	734	562	1			432
04	1680	X	1210	-0-	-470	-0-	400	1	810	9	N	736	923	1			245
05	1674	X	1083	-0-	-591	-0-	400	1	683	9	N	621	565	1			301
06	1530	X	1152	-0-	-378	-0-	500	1	652	9	N	593	550	1			344
07	1364	X	1300	-0-	-64	-0-	625	1	675	9	N	614	552	1			406
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	625	1	655	9	N	595	910	1			91
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	625	1	589	9	N	535	526	1			100
10	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	625	1	727	9	N	661	742	1			19
11	1260	X	1225	-0-	-35	-0-	600	1	625	9	N	568	509	1			78
*12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	800	1	677	9	N	615	542	1			151

TOTAL GAS PROD: 15,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,838

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	402	-0-	-280	-0-	98	1	216	2	N	80					213
							88	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	348	1	1313	2	N	157	182	1			188
							173	9									
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	420	1	1287	2	N	223	359	1			52
							245	9									
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	420	1	637	2	N	199					251
							219	9									
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	420	1	169	2	N	172	175	1			248
							189	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	500	1	352	2	N	168	355	1			61
							185	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	500	1	262	2	N	178	178	1			61
							196	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	500	1	279	2	N	209	174	1			96
							230	9									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	500	1	561	2	N	190	176	1			110
							209	9									
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	550	1	878	2	N	245	177	1			178
							270	9									
11	660	N	156	-0-	-504	-0-	125	1	9	2	N	20	179	1			19
							22	9									
12	682	N	85	-0-	-597	-0-	50	1	27	2	N	7					26
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 12,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,848

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

01	6913	X	4855	-0-	-2058	-0-	3172	2	1683	9	N	1530	1676	1			183
02	6244	X	4335	-0-	-1909	-0-	2798	2	1537	9	N	1397	1279	1			301
03	6045	X	3529	-0-	-2516	-0-	1844	2	1685	9	N	1532	1660	1			173
04	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	2678	2	1541	9	N	1401	1293	1			281
05	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	2768	2	1437	9	N	1306	1465	1			122
06	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	2693	2	1246	9	N	1133	1077	1			178
07	4805	X	3999	-0-	-806	-0-	2653	2	1346	9	N	1224	1098	1			304
08	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	2773	2	1338	9	N	1216	1080	1			440
09	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	2694	2	1269	9	N	1154	1265	1			329
10	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	2648	2	1069	9	N	972	1086	1			215
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	2706	2	1366	9	N	1242	1100	1			357
12	4123	X	3993	-0-	-130	-0-	2670	2	1323	9	N	1203	1248	1			312

TOTAL GAS PROD: 48,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,310

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46314	X	34656	-0-	-11658	-0-	34440	2	216	9	N	196	367	1			136
02	41832	X	39461	-0-	-2371	-0-	39134	2	327	9	N	297	179	1			254
03	46314	X	29392	-0-	-16922	-0-	29254	2	138	9	N	125	356	1			23
04	44820	X	30829	-0-	-13991	-0-	30713	2	116	9	N	105					128
05	46314	X	22382	-0-	-23932	-0-	22298	1	84	9	N	76	180	1			24
06	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	1300	1	14549	2	N	27					51
							30	9									
07	43679	X	14078	-0-	-29601	-0-	1300	1	12764	2	N	13					64
							14	9									
08	31868	X	14904	-0-	-16964	-0-	1240	1	13644	2	N	18					82
							20	9									
09	30840	X	13838	-0-	-17002	-0-	1240	1	12579	2	N	17					99
							19	9									
10	22382	X	14142	-0-	-8240	-0-	1200	1	12925	2	N	15					114
							17	9									
11	15870	X	13758	-0-	-2112	-0-	1200	1	12538	2	N	18					132
							20	9									
12	14911	X	13347	-0-	-1564	-0-	1200	1	12127	2	N	18					150
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 256,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 255284 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10832 07/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4991 - 5001

03	0		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
04	0		434	-0-	434	543	434	2			N	-0-					-0-
05	0	W	195	-0-	195	738	195	2			N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697

WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-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.	1868	-0-	1868	1868	198	1	1608	2	Y	56	35	1			21
						62	9									
07	T. A.	717	-0-	717	2585	109	1	524	2	Y	76	56	1			41
						84	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2585					Y	-0-	23	1			18
09	2585 X	-0-	-0-	-2585	-0-					Y	1	10	1			9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	620	1	7300	2	N	-0-			163
02	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	560	1	4371	2	N	-0-			163
03	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	618	1	7292	2	N	-0-			163
04	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	600	1	7610	2	N	-0-			163
05	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	590	1	7615	2	N	-0-			163
06	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	600	1	6990	2	N	-0-			163
07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	616	1	6150	2	N	-0-			163
08	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	596	1	7268	2	N	-0-			163
09	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	600	1	7745	2	N	-0-			163
10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	618	1	7829	2	N	40			203
						44	9							
11	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	600	1	7168	2	N	-0-			203
*12	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	618	1	6642	2	N	-0-			203

TOTAL GAS PROD: 91,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTHOFF RANCH (5400) 96612 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PRODUCTION SERVICE OIL CORP. 681020
YOUNG, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 004736 COMPL. DATE 06/17/1952 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5424 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTON (PETTUS) 96640 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
VARI ENTERPRISES, INC. 882890
WESTON WELL #: 1 RRCID -> 061991 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM (FRIO 3100) 97415 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTEX OIL & GAS CORP. 613530
WILHELM, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004743 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3062 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM (2180) 97415 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
FRIEDRICKS, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 046504 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 2180 - 2183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (6300) 97722 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
ANDERSON, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 004744 COMPL. DATE 01/09/1954 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW CREEK (8000) //CONT.// 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

WITTE (FRIO 6600) 98304 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BANKHEAD, A. J. 048405
BANKHEAD, A. J. FEE WELL #: 1 RRCID -> 004765 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6641 - 6644

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: 1 RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - P/A 05-05-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 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	2325 #	1192	-0-	-1133	-0-	1177	2	15	9	N	14					210
02	2100 #	1485	-0-	-615	-0-	1448	2	37	9	N	34					244
03	2325 #	1673	-0-	-652	-0-	1673	2			N	-0-	176	1			68
04	2100 #	2039	-0-	-61	-0-	2029	2	10	9	N	9					77
05	2170 #	1312	-0-	-858	-0-	1312	2			N	-0-					77
06	1620 #	1442	-0-	-178	-0-	1442	2			N	-0-					77
07	2108 #	1451	-0-	-657	-0-	1451	2			N	-0-					77
08	2108 #	1351	-0-	-757	-0-	1296	2	55	9	N	50					127
09	2040 #	1338	-0-	-702	-0-	1252	2	86	9	N	78					205
10	1488 #	1323	-0-	-165	-0-	1317	2	6	9	N	5	134	1			76
11	1440 #	1407	-0-	-33	-0-	1389	2	18	9	N	16					92
12	1457 #	1415	-0-	-42	-0-	1383	2	32	9	N	29					121

TOTAL GAS PROD: 17,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EXPRESS OIL CO. 257068
ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD HIGH, SOUTH (5750) 98477 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
WAIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269308 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5780 - 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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2014 - P&A 01/07/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

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	2595	-0-	2595	2595	2595	2		N	-0-		80
07	1824	-0-	-0-	-1824	771				N	-0-		80
08	1010 R	239	-0-	-771	-0-	239	2		N	-0-		80
09	2610 #	1484	-0-	-1126	-0-	1484	2		N	-0-		80
10	2697 #	1991	-0-	-706	-0-	1991	2		N	-0-		80
11	2610 #	2072	-0-	-538	-0-	2072	2		N	-0-		80
*12	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-		80

TOTAL GAS PROD: 10,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, J.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139305 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	4528	-0-	4528	4528	126	1	4402	2	N	-0-					-0-
07	0	4696	-0-	4696	9224	360	1	4336	2	N	-0-					-0-
08	0 W	5505	-0-	5505	14729	217	1	5288	2	N	-0-					-0-
09	0 W	5754	-0-	5754	20483	210	1	5544	2	N	-0-					-0-
10	0 W	5406	-0-	5406	25889	217	1	5189	2	N	-0-					-0-
11	0 W	4649	-0-	4649	30538	210	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	0 W	3117	-0-	3117	33655	182	1	2935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST WELL #: 7 RRCID -> 175898 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3283 - 3285

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	8849	-0-	8849	8849	8849	2			N	-0-					-0-
03	0	8846	-0-	8846	17695	8846	2			N	-0-					-0-
04	0	9661	-0-	9661	27356	9661	2			N	-0-					-0-
05	0	9229	-0-	9229	36585	9229	2			N	-0-					-0-
06	0 W	9544	-0-	9544	46129	9544	2			N	-0-					-0-
07	0 W	10971	-0-	10971	57100	10971	2			N	-0-					-0-
08	0 W	10863	-0-	10863	67963	10863	2			N	-0-					-0-
09	0 W	10005	-0-	10005	77968	10005	2			N	-0-					-0-
10	0 W	10303	-0-	10303	88271	10303	2			N	-0-					-0-
11	0 W	11179	-0-	11179	99450	11179	2			N	-0-					-0-
12	0 W	10493	-0-	10493	109943	10493	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	2442	-0-	2442	2442	2430	2	12	9	N	11					11
03	4000	5458	-0-	1458	3900	5439	2	19	9	N	17					28
04	7500	3487	-0-	-4013	-0-	3475	2	12	9	N	11					39
05	7750	4797	-0-	-2953	-0-	4797	2			N	-0-					39
06	7500	4860	-0-	-2640	-0-	414	1	4446	2	N	-0-					39
07	7750	6248	-0-	-1502	-0-	425	1	5823	2	N	-0-					39
08	6447 R	6447	-0-	-0-	-0-	713	1	5734	2	N	-0-					39
09	0 W	6046	-0-	6046	6046	690	1	5356	2	N	-0-					39
10	0 W	5104	-0-	5104	11150	5104	1			N	-0-					39
11	6500	5961	-0-	-539	10611	621	1	5340	2	N	-0-					39
*12	7750	5429	-0-	-2321	8290	713	1	4716	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 56,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600) 98632 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 257889 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6719 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WOODSBORO, WEST (6900) 98632 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
ROOKE B WELL #: 1 RRCID -> 256232 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6826 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2014 - PLUGGED 01/22/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1427	-0-	-340	-0-	104	1	1102	2	Y	38	49	2			14
							179	3	42	9							
02	DLQ G-10		1465	-0-	1465	1465	16	1	1177	2	Y	47	43	2			18
							220	3	52	9							
03	2300	N	1544	-0-	-756	709	110	1	1241	2	Y	42	44	2			16
							147	3	46	9							
04	2402	N	1693	-0-	-709	-0-	110	1	1351	2	Y	58	52	2			22
							168	3	64	9							
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	125	1	1702	2	Y	73	79	2			16
							175	3	80	9							
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	137	1	1784	2	Y	133	118	2			31
							243	3	146	9							
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	181	1	2321	2	Y	160	163	2			28
							326	3	176	9							
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2008	2	Y	137	144	2			21
							375	3	151	9							
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	133	1	1534	2	Y	124	113	2			32
							240	3	136	9							
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	142	1	1796	2	Y	119	136	2			15
							334	3	131	9							
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	173	1	1855	2	Y	137	123	2			29
							435	3	151	9							
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	151	1	1673	2	Y	106	125	2			10
							418	3	117	9							

TOTAL GAS PROD: 25,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	591	1	6216	2	Y	53	68	2			9
							1089	3	58	9							
02	DLQ G-10		6994	-0-	6994	6994	80	1	5479	2	Y	56	52	2			13
							1373	3	62	9							
03	12652	X	5658	-0-	-6994	-0-	412	1	4508	2	Y	38	40	2			11
							696	3	42	9							
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	491	1	5810	2	Y	63	57	2			17
							952	3	69	9							
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	495	1	6268	2	Y	71	77	2			11
							957	3	78	9							
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	463	1	5840	2	Y	107	94	2			24
							1026	3	118	9							
07	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	443	1	5447	2	Y	92	94	2			22
							1010	3	101	9							
08	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	36	1	5447	2	Y	93	97	2			18
							1374	3	102	9							
09	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	515	1	5697	2	Y	114	104	2			28
							1197	3	125	9							
10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	468	1	5665	2	Y	92	106	2			14
							1377	3	101	9							
11	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	541	1	5677	2	Y	151	137	2			28
							1498	3	166	9							
*12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	563	1	6080	2	Y	140	165	2			3
							1700	3	154	9							

TOTAL GAS PROD: 88,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7160	-0-	-1148	-0-	524	1	5597	2	Y	144	184	2			46
							881	3	158	9							
02	DLQ G-10		6526	-0-	6526	6526	73	1	5081	2	Y	156	145	2			57
							1200	3	172	9							
03	12215	X	5689	-0-	-6526	-0-	408	1	4496	2	Y	115	120	2			52
							658	3	127	9							
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	528	1	6298	2	Y	207	186	2			73
							976	3	228	9							
05	7223	X	6557	-0-	-666	-0-	408	1	5197	2	Y	179	194	2			58
							755	3	197	9							
06	6990	X	6848	-0-	-142	-0-	431	1	5478	2	Y	23	19	2			62
							914	3	25	9							
07	8277	X	6251	-0-	-2026	-0-	400	1	4960	2	Y	19	18	2			63
							870	3	21	9							
08	6045	X	5752	-0-	-293	-0-	30	1	4608	2	Y	18	18	2			63
							1094	3	20	9							
09	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	530	1	5929	2	Y	27	24	2			66
							1175	3	30	9							
10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	377	1	4609	2	Y	17	19	2			64
							1061	3	19	9							
11	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	663	1	6995	2	Y	59	53	2			70
							1801	3	65	9							
*12	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	593	1	6436	2	Y	47	55	2			62
							1758	3	52	9							

TOTAL GAS PROD: 84,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	589	-0-	589	589	38	1	478	2		Y	-0-					-0-
						73	3										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	589						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	97	1	1041	2	Y	3	4	2			-0-
						155	3	3	9							
02	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	14	1	979	2	Y	4	3	2			1
						208	3	4	9							
03	2300 N	1288	-0-	-1012	193	94	1	1026	2	Y	3	3	2			1
						165	3	3	9							
04	1621 N	1428	-0-	-193	-0-	96	1	1132	2	Y	5	4	2			2
						194	3	6	9							
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	105	1	1319	2	Y	6	6	2			2
						209	3	7	9							
06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1063	2	Y	-0-					2
						195	3									
07	1488 N	1276	-0-	-212	-0-	82	1	1000	2	Y	-0-					2
						194	3									
08	1426 N	1087	-0-	-339	-0-	6	1	855	2	Y	-0-					2
						226	3									
09	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	93	1	1015	2	Y	-0-					2
						224	3									
10	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	73	1	878	2	Y	-0-					2
						223	3									
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	80	1	849	2	Y	-0-					2
						217	3									
12	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	81	1	878	2	Y	-0-					2
						238	3									

TOTAL GAS PROD: 15,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	1092	1	6023	2	Y	60	80	1			30
							66	9									
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	927	1	3664	2	Y	45	40	1			35
							50	9									
03	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	1051	1	5677	2	Y	89	42	1			82
							98	9									
04	6180	X	5833	-0-	-347	-0-	1026	1	4689	2	Y	107	167	1			22
							118	9									
05	6386	X	5585	-0-	-801	-0-	975	1	4486	2	Y	113	88	1			47
							124	9									
06	6180	X	5404	-0-	-776	-0-	964	1	4371	2	Y	63	71	1			39
							69	9									
07	6386	X	4192	-0-	-2194	-0-	939	1	3177	2	Y	69	58	1			50
							76	9									
08	6820	X	5474	-0-	-1346	-0-	1152	1	4241	2	Y	74	66	1			58
							81	9									
09	5820	X	5476	-0-	-344	-0-	933	1	4498	2	Y	41	64	1			35
							45	9									
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	1034	1	4693	2	Y	49	76	1			8
							54	9									
11	5400	X	4734	-0-	-666	-0-	930	1	3748	2	Y	51	40	1			19
							56	9									
12	5673	X	5092	-0-	-581	-0-	1084	1	3936	2	Y	65	52	1			32
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 66,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

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-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	644	-0-	-4006	-0-	565	1	79	9	N	72	104	1			36
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	633	1	4164	2	N	76	55	1			57
							84	9									
03	3968	X	2068	-0-	-1900	-0-	636	1	1325	2	N	97	63	1			91
							107	9									
04	3540	X	2589	-0-	-951	-0-	577	1	1894	2	N	107	174	1			24
							118	9									
05	5394	X	3178	-0-	-2216	-0-	698	1	2357	2	N	112	88	1			48
							123	9									
06	5220	X	3016	-0-	-2204	-0-	648	1	2299	2	N	63	71	1			40
							69	9									
07	5394	X	2096	-0-	-3298	-0-	591	1	1360	2	N	132	80	1			92
							145	9									
08	3193	X	430	-0-	-2763	-0-	400	1	30	9	N	27	93	1			26
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	734	1	4336	2	N	39	30	1			35
							43	9									
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	715	1	3241	2	N	79	103	1			11
							87	9									
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	674	1	3613	2	N	173	130	1			54
							190	9									
12	5270	X	3777	-0-	-1493	-0-	684	1	2949	2	N	131	124	1			61
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 36,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12140	-0-	-570	-0-	541	1	11496	2	N	94	119	1			46
							103	9									
02	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	455	1	8516	2	N	70	62	1			54
							77	9									
03	12989	X	11362	-0-	-1627	-0-	519	1	10821	2	N	20	50	1			24
							22	9									
04	11760	X	10857	-0-	-903	-0-	513	1	10344	2	N	-0-	17	1			7
05	12152	X	11375	-0-	-777	-0-	516	1	10859	2	N	-0-					7
06	11760	X	10347	-0-	-1413	-0-	504	1	9763	2	N	73	34	1			46
							80	9									
07	11377	X	11265	-0-	-112	-0-	527	1	10738	2	N	-0-	39	1			7
08	11377	X	11152	-0-	-225	-0-	555	1	10551	2	N	42	12	1			37
							46	9									
09	11010	X	9286	-0-	-1724	-0-	435	1	8761	2	N	82	52	1			67
							90	9									
10	11377	X	9403	-0-	-1974	-0-	461	1	8897	2	N	41	99	1			9
							45	9									
11	10890	X	9274	-0-	-1616	-0-	453	1	8820	2	N	1	3	1			7
							1	9									
12	11253	X	9111	-0-	-2142	-0-	433	1	8678	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 124,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 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	403 X	104	-0-	-299	-0-	51	3	53	9	N	48					90
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	52					142
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					142
04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					142
05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					142
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1238	3	37	9	N	34					176
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1282	3	91	9	N	83	175	1			84
08	1674 X	1298	-0-	-376	-0-	1289	3	9	9	N	8					92
09	1620 X	1410	-0-	-210	-0-	1345	3	65	9	N	59					151
10	1674 X	1161	-0-	-513	-0-	1125	3	36	9	N	33					184
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1560	3	41	9	N	37	181	1			40
12	1457 X	1215	-0-	-242	-0-	1182	3	33	9	N	30					70

TOTAL GAS PROD: 11,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	474	1	3059	3	N	94	160	1			112
						103	9									
02	3444 X	1737	-0-	-1707	-0-	217	1	1520	3	N	-0-					112
03	3813 X	2422	-0-	-1391	-0-	231	1	2191	3	N	-0-					112
04	3690 X	1483	-0-	-2207	-0-	97	1	1386	3	N	-0-					112
05	3627 X	1387	-0-	-2240	-0-	1387	3			N	-0-					112
06	3510 X	1551	-0-	-1959	-0-	1551	3			N	-0-					112
07	2418 X	1532	-0-	-886	-0-	1532	3			N	-0-					112
08	2418 X	1679	-0-	-739	-0-	1679	3			N	-0-					112
09	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					112
10	1612 X	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-					112
11	1620 X	1326	-0-	-294	-0-	105	1	1207	3	N	13					125
						14	9									
12	1674 X	1493	-0-	-181	-0-	66	1	1427	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 21,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	N	52					114
							57	9									
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	13	1	38	3	N	-0-					114
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	65	3	N	78	165	1			27
							86	9									
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	26	1	80	3	N	-0-					27
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	82					109
							90	9									
06	150	N	73	-0-	-77	-0-	12	1	61	3	N	-0-					109
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	14	1	78	3	N	-0-					109
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	14	1	71	3	N	-0-					109
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	174	180	1			103
							191	9									
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	N	1					104
							1	9									
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	20	1	81	3	N	13					117
							14	9									
12	279	N	137	-0-	-142	-0-	12	1	47	3	N	71	159	1			29
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	238	1	1982	2	N	16					130
							18	9									
02	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	292	1	2486	2	N	12					142
							13	9									
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	296	1	2374	2	N	10					152
							11	9									
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	249	1	1997	2	N	7					159
							8	9									
05	2883	N	1884	-0-	-999	-0-	224	1	1660	2	N	-0-					159
06	2580	N	636	-0-	-1944	-0-	73	1	562	2	N	1					160
							1	9									
07	2325	N	1912	-0-	-413	-0-	221	1	1685	2	N	5					165
							6	9									
08	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	155	1	1228	2	N	-0-					165
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	935	2	N	7					172
							8	9									
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	260	1	2081	2	N	-0-					172
11	1350	N	753	-0-	-597	-0-	86	1	667	2	N	-0-					172
12	1116	N	502	-0-	-614	-0-	59	1	443	2	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 20,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WORD (5800) //CONT.// 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 -2277				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2277				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2277				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2277				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2277				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD (8900) //CONT.// 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
BUTSCHEK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 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	3224	X	-0-	-0-	-3224 B	-0-					N	-0-					86
02	2912	X	-0-	-0-	-2912 B	-0-					N	-0-					86
03	2666	X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-					86
04	1590	X	-0-	-0-	-1590 B	-0-					N	-0-					86
05	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	772	2	N	-0-					81
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	5	1	719	2	N	-0-					81
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					81
04	750	N	101	-0-	-649	-0-	5	1	96	2	N	-0-					81
05	806	N	195	-0-	-611	-0-	5	1	190	2	N	-0-					81
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	5	1	590	2	N	-0-					81
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	5	1	680	2	N	-0-					81
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	5	1	881	2	N	1					82
							1	9									
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	N	47					129
							52	9									
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	5	1	484	2	N	9					138
							10	9									
11	840	N	432	-0-	-408	-0-	5	1	416	2	N	10					148
							11	9									
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	5	1	481	2	N	20					168
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	885	-0-	-541	-0-	15	1	870	2	N	-0-					124
02	840 N	180	-0-	-660	-0-	15	1	157	2	N	7					131
						8	9									
03	1643 N	727	-0-	-916	-0-	15	1	712	2	N	-0-					131
04	870 N	372	-0-	-498	-0-	15	1	357	2	N	-0-					131
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-					131
06	690 N	315	-0-	-375	-0-	15	1	291	2	N	8	115	1			24
						9	9									
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	N	-0-					24
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	50					74
						55	9									
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	15	1	273	2	N	-0-					74
10	403 N	331	-0-	-72	-0-	15	1	294	2	N	20					94
						22	9									
11	390 N	242	-0-	-148	-0-	15	1	214	2	N	12					106
						13	9									
*12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	18					124
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 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-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1504	-0-	-139	-0-	161	1	1336	2	Y	6	2	1			6
						7	9									
02	DLQ G-10	1418	-0-	1418	1418	148	1	1261	2	Y	8	7	1			7
						9	9									
03	DLQ G-10	1241	-0-	1241	2659	137	1	1100	2	Y	4	7	1			4
						4	9									
04	4358 X	1699	-0-	-2659	-0-	188	1	1505	2	Y	5	7	1			2
						6	9									
05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	138	1	1024	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
06	1530 X	1270	-0-	-260	-0-	145	1	1119	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
07	1767 X	1674	-0-	-93	-0-	193	1	1473	2	Y	7	4	1			6
						8	9									
08	1767 X	1613	-0-	-154	-0-	180	1	1427	2	Y	5	6	1			5
						6	9									
09	1710 X	1459	-0-	-251	-0-	168	1	1288	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
10	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	220	1	1763	2	Y	5	7	1			2
						6	9									
11	1620 X	1338	-0-	-282	-0-	151	1	1179	2	Y	7	6	1			3
						8	9									
*12	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	235	1	1771	2	Y	7	6	1			4
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	390	1	3244	2	N	17					205
						19	9									
02	2660 X	1435	-0-	-1225	-0-	150	1	1277	2	N	7					212
						8	9									
03	2945 X	2395	-0-	-550	-0-	265	1	2122	2	N	7					219
						8	9									
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	368	1	2943	2	N	1	178	1			42
						1	9									
05	2945 X	2270	-0-	-675	-0-	269	1	1992	2	N	8					50
						9	9									
06	2850 X	2258	-0-	-592	-0-	259	1	1992	2	N	6					56
						7	9									
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	447	1	3412	2	N	12					68
						13	9									
08	3410 X	2279	-0-	-1131	-0-	255	1	2021	2	N	3					71
						3	9									
09	3300 X	1937	-0-	-1363	-0-	222	1	1707	2	N	7					78
						8	9									
10	3875 X	2473	-0-	-1402	-0-	273	1	2188	2	N	11					89
						12	9									
11	3750 X	1674	-0-	-2076	-0-	190	1	1477	2	N	6					95
						7	9									
12	3875 X	1708	-0-	-2167	-0-	199	1	1503	2	N	5					100
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 29,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1765	-0-	-1397	-0-	188	1	1568	2	N	8					174
						9	9									
02	DLQ G-10	2327	-0-	2327	2327	242	1	2061	2	N	22					196
						24	9									
03	DLQ G-10	2391	-0-	2391	4718	264	1	2116	2	N	10					206
						11	9									
04	6770 X	2052	-0-	-4718	-0-	227	1	1819	2	N	5					211
						6	9									
05	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	277	1	2056	2	N	10					221
						11	9									
06	2490 X	2347	-0-	-143	-0-	268	1	2066	2	N	12					233
						13	9									
07	2573 X	2102	-0-	-471	-0-	242	1	1851	2	N	8					241
						9	9									
08	2387 X	1973	-0-	-414	-0-	221	1	1750	2	N	2	183	1			60
						2	9									
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	287	1	2206	2	N	7					67
						8	9									
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	329	1	2634	2	N	8					75
						9	9									
11	2340 X	1817	-0-	-523	-0-	206	1	1605	2	N	5					80
						6	9									
*12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	318	1	2398	2	N	11					91
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 27,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	170	1	1419	2	N	25					254
						28	9									
02	1400 N	1243	-0-	-157	-0-	128	1	1091	2	N	22	191	1			85
						24	9									
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	160	1	1284	2	N	5					90
						6	9									
04	1560 N	1086	-0-	-474	-0-	120	1	958	2	N	7					97
						8	9									
05	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	137	1	1019	2	N	6					103
						7	9									
06	1410 N	1058	-0-	-352	-0-	121	1	931	2	N	5					108
						6	9									
07	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	121	1	926	2	N	7					115
						8	9									
08	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	152	1	1200	2	N	7					122
						8	9									
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	132	1	1015	2	N	6					128
						7	9									
10	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	145	1	1165	2	N	-0-					128
11	1320 X	1248	-0-	-72	-0-	141	1	1103	2	N	4					132
						4	9									
12	1364 X	1050	-0-	-314	-0-	122	1	917	2	N	10					142
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	-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-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	272	1	2265	2	Y	5					38
						6	9									
02	DLQ G-10	1457	-0-	1457	1457	153	1	1302	2	Y	2					40
						2	9									
03	DLQ G-10	2259	-0-	2259	3716	250	1	2005	2	Y	4	31	1			13
						4	9									
04	5121 X	1405	-0-	-3716	-0-	156	1	1245	2	Y	4					17
						4	9									
05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	175	1	1295	2	Y	6					23
						7	9									
06	2460 X	1267	-0-	-1193	-0-	145	1	1120	2	Y	2					25
						2	9									
07	2263 X	1213	-0-	-1050	-0-	140	1	1069	2	Y	4					29
						4	9									
08	2263 X	989	-0-	-1274	-0-	111	1	876	2	Y	2					31
						2	9									
09	1440 X	1203	-0-	-237	-0-	138	1	1059	2	Y	5	25	1			11
						6	9									
10	1488 X	1315	-0-	-173	-0-	146	1	1167	2	Y	2					13
						2	9									
11	1260 X	856	-0-	-404	-0-	97	1	758	2	Y	1					14
						1	9									
12	1240 X	1224	-0-	-16	-0-	143	1	1077	2	Y	4					18
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5377	-0-	-141	-0-	575	1	4784	2	Y	16					79
							18	9									
02	DLQ G-10		5548	-0-	5548	5548	581	1	4947	2	Y	18					97
							20	9									
03	DLQ G-10		4137	-0-	4137	9685	458	1	3668	2	Y	10					107
							11	9									
04	16030	X	6345	-0-	-9685	-0-	701	1	5611	2	Y	30	118	1			19
							33	9									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	426	1	3158	2	Y	12					31
							13	9									
06	5940	X	5931	-0-	-9	-0-	680	1	5232	2	Y	17					48
							19	9									
07	6572	X	4146	-0-	-2426	-0-	478	1	3651	2	Y	15					63
							17	9									
08	6572	X	6154	-0-	-418	-0-	689	1	5453	2	Y	11					74
							12	9									
09	6360	X	3732	-0-	-2628	-0-	430	1	3298	2	Y	4					78
							4	9									
10	6138	X	4569	-0-	-1569	-0-	505	1	4044	2	Y	18					96
							20	9									
11	5970	X	5834	-0-	-136	-0-	661	1	5152	2	Y	19					115
							21	9									
12	6169	X	4945	-0-	-1224	-0-	577	1	4355	2	Y	12					127
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 60,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	7	-0-	7	7	1	1	6	2		Y	-0-				-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-				-0-
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2		Y	-0-				-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	5	-0-	5	5	1	1	4	2		Y	-0-				-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5404	-0-	-2222	-0-	577	1	4804	2	Y	21	181	1			22
						23	9									
02	DLQ G-10	6253	-0-	6253	6253	654	1	5566	2	Y	30					52
						33	9									
03	DLQ G-10	5506	-0-	5506	11759	607	1	4863	2	Y	33					85
						36	9									
04	17374 X	5615	-0-	-11759	-0-	620	1	4961	2	Y	31					116
						34	9									
05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	699	1	5185	2	Y	55					171
						61	9									
06	6690 X	4765	-0-	-1925	-0-	545	1	4195	2	Y	23					194
						25	9									
07	6913 X	5423	-0-	-1490	-0-	627	1	4790	2	Y	5	178	1			21
						6	9									
08	5952 X	5858	-0-	-94	-0-	655	1	5182	2	Y	19					40
						21	9									
09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	683	1	5249	2	Y	17					57
						19	9									
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	663	1	5310	2	Y	23					80
						25	9									
11	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	673	1	5245	2	Y	28					108
						31	9									
*12	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	767	1	5785	2	Y	34					142
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 69,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

01	1829 X	1176	-0-	-653	-0-	126	1	1049	2	Y	1					12
						1	9									
02	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	123	1	1051	2	Y	3					15
						3	9									
03	DLQ G-10	1533	-0-	1533	2710	169	1	1357	2	Y	6					21
						7	9									
04	4090 X	1380	-0-	-2710	-0-	153	1	1221	2	Y	5	23	1			3
						6	9									
05	697 X	697	-0-	-0-	-0-	83	1	614	2	Y	-0-					3
06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	198	1	1521	2	Y	4					7
						4	9									
07	1519 X	1203	-0-	-316	-0-	139	1	1061	2	Y	3					10
						3	9									
08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	189	1	1498	2	Y	5					15
						6	9									
09	1710 X	1518	-0-	-192	-0-	175	1	1340	2	Y	3					18
						3	9									
10	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	233	1	1867	2	Y	8					26
						9	9									
11	1710 X	1543	-0-	-167	-0-	175	1	1361	2	Y	6					32
						7	9									
*12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	201	1	1512	2	Y	2					34
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4846	-0-	-145	-0-	517	1	4304	2	Y	23					115
						25	9									
02	DLQ G-10	4547	-0-	4547	4547	476	1	4049	2	Y	20					135
						22	9									
03	DLQ G-10	4927	-0-	4927	9474	544	1	4361	2	Y	20	107	1			48
						22	9									
04	13409 X	3935	-0-	-9474	-0-	435	1	3481	2	Y	17					65
						19	9									
05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	463	1	3436	2	Y	13					78
						14	9									
06	4860 X	4494	-0-	-366	-0-	514	1	3961	2	Y	17					95
						19	9									
07	5022 X	4032	-0-	-990	-0-	465	1	3552	2	Y	14					109
						15	9									
08	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	617	1	4879	2	Y	22					131
						24	9									
09	4500 X	4366	-0-	-134	-0-	502	1	3855	2	Y	8	103	1			36
						9	9									
10	4650 X	3978	-0-	-672	-0-	440	1	3523	2	Y	14					50
						15	9									
11	5340 X	3828	-0-	-1512	-0-	434	1	3380	2	Y	13					63
						14	9									
12	5518 X	5242	-0-	-276	-0-	611	1	4608	2	Y	21					84
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 53,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

01	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	504	1	4194	2	Y	15	7	1			15
						17	9									
02	DLQ G-10	3256	-0-	3256	3256	341	1	2906	2	Y	8	15	1			8
						9	9									
03	DLQ G-10	4437	-0-	4437	7693	491	1	3936	2	Y	9	8	1			9
						10	9									
04	10892 X	3199	-0-	-7693	-0-	354	1	2834	2	Y	10	16	1			3
						11	9									
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	464	1	3442	2	Y	8	7	1			4
						9	9									
06	4560 X	2857	-0-	-1703	-0-	328	1	2526	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
07	4433 X	3651	-0-	-782	-0-	422	1	3226	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
08	4433 X	4297	-0-	-136	-0-	481	1	3804	2	Y	11	2	1			11
						12	9									
09	3780 X	2702	-0-	-1078	-0-	311	1	2387	2	Y	4	10	1			5
						4	9									
10	3906 X	3510	-0-	-396	-0-	389	1	3117	2	Y	4	8	1			1
						4	9									
11	4170 X	3926	-0-	-244	-0-	445	1	3469	2	Y	11	7	1			5
						12	9									
12	4309 X	3410	-0-	-899	-0-	398	1	3000	2	Y	11	9	1			7
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 43,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1563	-0-	-297	-0-	167	1	1392	2	Y	4					10
						4	9									
02	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	121	1	1027	2	Y	3					13
						3	9									
03	DLQ G-10	1802	-0-	1802	2953	200	1	1600	2	Y	2					15
						2	9									
04	4154 X	1201	-0-	-2953	-0-	133	1	1061	2	Y	6	17	1			4
						7	9									
05	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	229	1	1702	2	Y	-0-					4
06	1740 X	1534	-0-	-206	-0-	176	1	1354	2	Y	4					8
						4	9									
07	1798 X	1787	-0-	-11	-0-	206	1	1574	2	Y	6					14
						7	9									
08	1922 X	1885	-0-	-37	-0-	211	1	1671	2	Y	3					17
						3	9									
09	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	226	1	1734	2	Y	3					20
						3	9									
10	1922 X	1671	-0-	-251	-0-	185	1	1483	2	Y	3					23
						3	9									
11	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	227	1	1770	2	Y	2					25
						2	9									
12	2015 X	1705	-0-	-310	-0-	199	1	1502	2	Y	4					29
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 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	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	389	1	3241	2	Y	15					60
						17	9									
02	DLQ G-10	2370	-0-	2370	2370	248	1	2114	2	Y	7					67
						8	9									
03	DLQ G-10	3349	-0-	3349	5719	370	1	2966	2	Y	12	53	1			26
						13	9									
04	8714 X	2995	-0-	-5719	-0-	331	1	2653	2	Y	10					36
						11	9									
05	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	304	1	2255	2	Y	7					43
						8	9									
06	3540 X	2579	-0-	-961	-0-	295	1	2274	2	Y	9					52
						10	9									
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	388	1	2963	2	Y	10					62
						11	9									
08	3348 X	1997	-0-	-1351	-0-	224	1	1769	2	Y	4					66
						4	9									
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	383	1	2942	2	Y	7	52	1			21
						8	9									
10	3348 X	3101	-0-	-247	-0-	343	1	2750	2	Y	7					28
						8	9									
11	3240 X	2803	-0-	-437	-0-	318	1	2477	2	Y	7					35
						8	9									
12	3441 X	3058	-0-	-383	-0-	357	1	2693	2	Y	7					42
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 35,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 N	506	-0-	-52	-0-	54	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	455	-0-	455	455	48	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	512	-0-	512	967	57	1	455	2	Y	-0-					-0-
04	1000 N	480	-0-	-520	447	53	1	427	2	Y	-0-					-0-
05	959 N	512	-0-	-447	-0-	61	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	57	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	58	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	64	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	53	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	479	2	Y	7					7
						8	9									
12	589 N	551	-0-	-38	-0-	64	1	483	2	Y	4					11
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 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	13919 X	11594	-0-	-2325	-0-	1234	1	10271	2	Y	81	119	1			76
						89	9									
02	DLQ G-10	10876	-0-	10876	10876	1135	1	9658	2	Y	75					151
						83	9									
03	DLQ G-10	11228	-0-	11228	22104	1236	1	9901	2	Y	83	128	1			106
						91	9									
04	32524 X	10420	-0-	-22104	-0-	1147	1	9187	2	Y	78	135	1			49
						86	9									
05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1278	1	9482	2	Y	73					122
						80	9									
06	11640 X	10143	-0-	-1497	-0-	1157	1	8911	2	Y	68	128	1			62
						75	9									
07	12028 X	10101	-0-	-1927	-0-	1162	1	8873	2	Y	60					122
						66	9									
08	11222 X	9880	-0-	-1342	-0-	1102	1	8720	2	Y	53	126	1			49
						58	9									
09	10500 X	10000	-0-	-500	-0-	1146	1	8798	2	Y	51					100
						56	9									
10	10850 X	9883	-0-	-967	-0-	1090	1	8727	2	Y	60					160
						66	9									
11	10140 X	9518	-0-	-622	-0-	1075	1	8377	2	Y	60	130	1			90
						66	9									
12	10323 X	10137	-0-	-186	-0-	1177	1	8880	2	Y	73					163
						80	9									

TOTAL GAS PROD: 124,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 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	19096 X	4294	-0-	-14802	-0-	457	1	3803	2	Y	31	60	1			29
						34	9									
02	DLQ G-10	6764	-0-	6764	6764	706	1	6007	2	Y	46					75
						51	9									
03	DLQ G-10	3885	-0-	3885	10649	429	1	3434	2	Y	20	64	1			31
						22	9									
04	17550 X	6901	-0-	-10649	-0-	761	1	6094	2	Y	42	47	1			26
						46	9									
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	537	1	3980	2	Y	19					45
						21	9									
06	7260 X	7154	-0-	-106	-0-	818	1	6297	2	Y	35	48	1			32
						39	9									
07	7502 X	5073	-0-	-2429	-0-	583	1	4456	2	Y	31					63
						34	9									
08	7130 X	5762	-0-	-1368	-0-	643	1	5090	2	Y	26	65	1			24
						29	9									
09	7140 X	5975	-0-	-1165	-0-	685	1	5260	2	Y	27					51
						30	9									
10	7378 X	5392	-0-	-1986	-0-	596	1	4770	2	Y	24					75
						26	9									
11	7140 X	6598	-0-	-542	-0-	745	1	5806	2	Y	43	61	1			57
						47	9									
12	6169 X	5379	-0-	-790	-0-	626	1	4724	2	Y	26					83
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 67,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

01	7657 X	7028	-0-	-629	-0-	750	1	6247	2	N	28					235
						31	9									
02	DLQ G-10	5513	-0-	5513	5513	576	1	4907	2	N	27	187	1			75
						30	9									
03	DLQ G-10	7161	-0-	7161	12674	790	1	6330	2	N	37					112
						41	9									
04	17472 X	4798	-0-	-12674	-0-	530	1	4240	2	N	25					137
						28	9									
05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	921	1	6831	2	N	38					175
						42	9									
06	6930 X	6178	-0-	-752	-0-	706	1	5439	2	N	30					205
						33	9									
07	7161 X	6756	-0-	-405	-0-	780	1	5959	2	N	15					220
						17	9									
08	7781 X	6740	-0-	-1041	-0-	752	1	5952	2	N	33	182	1			71
						36	9									
09	7530 X	6768	-0-	-762	-0-	778	1	5976	2	N	13					84
						14	9									
10	7781 X	7007	-0-	-774	-0-	774	1	6200	2	N	30					114
						33	9									
11	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	754	1	5876	2	N	19					133
						21	9									
12	7006 X	4720	-0-	-2286	-0-	552	1	4161	2	N	6					139
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 77,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10	37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10	80	-0-	80	117	9	1	71	2	Y	-0-					1
04	145 N	28	-0-	-117	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	3					3
						3	9									
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					3
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					3
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	78	2	Y	1					4
						1	9									
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					4
*12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	66	1	762	2	Y	7	8	2			8
						151	3	8	9							
02	DLQ G-10	49	-0-	49	49	1	1	37	2	Y	-0-					8
						11	3									
03	247 N	198	-0-	-49	-0-	10	1	159	2	Y	1	1	2			8
						28	3	1	9							
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1	1	2			8
						16	3	1	9							
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	49	2	Y	1	1	2			8
						8	3	1	9							
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					8
						2	3									
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	59	2	18	3	Y	-0-					8
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					8
						4	3									
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					8
						6	3									
11	60 N	16	-0-	-44	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					8
						3	3									
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					8
						2	3									

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	8538	-0-	-10279	-0-	567	1	6638	2	Y	83	106	2			15
							1242	3	91	9							
02	DLQ G-10		6231	-0-	6231	6231	69	1	4771	2	Y	72	67	2			20
							1312	3	79	9							
03	13457	X	7226	-0-	-6231	-0-	380	1	5834	2	Y	71	75	2			16
							934	3	78	9							
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	403	1	5395	2	Y	85	77	2			24
							931	3	94	9							
05	8525	X	6085	-0-	-2440	-0-	343	1	4941	2	Y	81	88	2			17
							712	3	89	9							
06	8250	X	7760	-0-	-490	-0-	435	1	6187	2	Y	91	81	2			27
							1038	3	100	9							
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	486	1	6348	2	Y	88	90	2			25
							1230	3	97	9							
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	32	1	5795	2	Y	82	86	2			21
							1568	3	90	9							
09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	411	1	6115	2	Y	100	91	2			30
							1421	3	110	9							
10	8153	X	6510	-0-	-1643	-0-	298	1	4845	2	Y	65	75	2			20
							1295	3	72	9							
11	7890	X	5696	-0-	-2194	-0-	309	1	4132	2	Y	61	56	1			25
							1188	3	67	9							
12	8339	X	6483	-0-	-1856	-0-	377	1	4678	2	Y	-0-					25
							1428	3									

TOTAL GAS PROD: 85,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	548	1	6439	2	Y	56	71	2			4
							1181	3	62	9							
02	DLQ G-10		6836	-0-	6836	6836	76	1	5274	2	Y	55	51	2			8
							1425	3	61	9							
03	13320	X	6484	-0-	-6836	-0-	342	1	5246	2	Y	44	46	2			6
							848	3	48	9							
04	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	346	1	4620	2	Y	51	46	2			11
							806	3	56	9							
05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	400	1	5760	2	Y	65	71	2			5
							839	3	72	9							
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	367	1	5208	2	Y	60	53	2			12
							883	3	66	9							
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	403	1	5254	2	Y	57	58	2			11
							1029	3	63	9							
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	31	1	5762	2	Y	63	66	2			8
							1518	3	69	9							
09	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	286	1	4313	2	Y	54	49	2			13
							921	3	59	9							
10	7068	X	5277	-0-	-1791	-0-	242	1	4001	2	Y	41	47	2			7
							989	3	45	9							
11	7140	X	6446	-0-	-694	-0-	351	1	4758	2	Y	54	49	1			12
							1278	3	59	9							
12	7378	X	5925	-0-	-1453	-0-	342	1	4300	2	Y	48	57	2			3
							1230	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 78,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	327	1	3815	2	Y	43	55	2			11
						727	3	47	9							
02	DLQ G-10	4609	-0-	4609	4609	51	1	3604	2	Y	48	45	2			14
						901	3	53	9							
03	9688 X	5079	-0-	-4609	-0-	267	1	4138	2	Y	45	47	2			12
						624	3	50	9							
04	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	276	1	3735	2	Y	52	47	2			17
						606	3	57	9							
05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	283	1	4115	2	Y	60	65	2			12
						558	3	66	9							
06	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	271	1	3882	2	Y	54	48	2			18
						612	3	59	9							
07	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	307	1	4055	2	Y	53	54	2			17
						737	3	58	9							
08	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	22	1	4013	2	Y	54	57	2			14
						1101	3	59	9							
09	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	252	1	3770	2	Y	58	53	2			19
						837	3	64	9							
10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	247	1	4046	2	Y	51	59	2			11
						1037	3	56	9							
11	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	298	1	4013	2	Y	72	65	1			18
						1113	3	79	9							
*12	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	306	1	3825	2	Y	59	70	2			7
						1128	3	65	9							

TOTAL GAS PROD: 60,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 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	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	78	1	973	2	Y	9	12	2			3
							170	3	10	9							
02	DLQ G-10		4215	-0-	4215	4215	44	1	3366	2	Y	38	36	2			5
							763	3	42	9							
03	2300	N	4828	-0-	2528	6743	240	1	3999	2	Y	37	39	2			3
							548	3	41	9							
04	3000	N	4241	-0-	1241	7984	237	1	3450	2	Y	42	38	2			7
							508	3	46	9							
05	11870	X	3886	-0-	-7984	-0-	208	1	3233	2	Y	41	44	2			4
							400	3	45	9							
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	177	1	2713	2	Y	33	29	2			8
							403	3	36	9							
07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	139	1	1958	2	Y	23	23	2			8
							336	3	25	9							
08	3813	X	2090	-0-	-1723	-0-	8	1	1661	2	Y	20	20	2			8
							399	3	22	9							
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	198	1	3244	2	Y	43	39	2			12
							620	3	47	9							
10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	180	1	3196	2	Y	35	40	2			7
							742	3	39	9							
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	220	1	3139	2	Y	36	33	1			10
							806	3	40	9							
*12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	211	1	2839	2	Y	28	33	2			5
							766	3	31	9							

TOTAL GAS PROD: 42,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	4432	-0-	-3318	-0-	313	1	3475	2	Y	28	36	2			14
							613	3	31	9							
02	DLQ G-10		4380	-0-	4380	4380	47	1	3420	2	Y	33	31	2			16
							877	3	36	9							
03	7061	X	2681	-0-	-4380	-0-	184	1	2143	2	Y	17	18	2			15
							335	3	19	9							
04	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	394	1	4941	2	Y	50	45	2			20
							823	3	55	9							
05	6820	X	5182	-0-	-1638	-0-	312	1	4232	2	Y	44	48	2			16
							590	3	48	9							
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	301	1	4610	2	Y	31	28	2			19
							102	3	34	9							
07	6417	X	5667	-0-	-750	-0-	344	1	5158	2	Y	32	33	2			18
							130	3	35	9							
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	24	1	4630	2	Y	28	29	2			17
							148	3	31	9							
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	327	1	4555	2	Y	33	30	2			20
							117	3	36	9							
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	368	1	4722	2	Y	33	38	2			15
							1152	3	36	9							
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	387	1	4244	2	Y	33	30	1			18
							1132	3	36	9							
*12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	337	1	3864	2	Y	-0-					18
							1073	3									

TOTAL GAS PROD: 60,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 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	8959 X	8330	-0-	-629	-0-	77	1	6975	2	Y	17	21	2			3
						1259	3	19	9							
02	DLQ G-10	8099	-0-	8099	8099	345	1	5960	2	Y	19	18	2			4
						1773	3	21	9							
03	16426 X	8327	-0-	-8099	-0-	293	1	6870	2	Y	17	17	2			4
						1145	3	19	9							
04	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	99	1	6381	2	Y	19	18	2			5
						1110	3	21	9							
05	9331 X	6991	-0-	-2340	-0-	258	1	5838	2	Y	19	21	2			3
						874	3	21	9							
06	8670 X	8661	-0-	-9	-0-	257	1	7147	2	Y	19	17	2			5
						1236	3	21	9							
07	8959 X	6662	-0-	-2297	-0-	219	1	5369	2	Y	14	14	2			5
						1059	3	15	9							
08	8339 X	4408	-0-	-3931	-0-	75	1	3351	2	Y	9	10	2			4
						972	3	10	9							
09	8670 X	7890	-0-	-780	-0-	161	1	6307	2	Y	19	17	2			6
						1401	3	21	9							
10	8959 X	6645	-0-	-2314	-0-	172	1	5128	2	Y	13	15	2			4
						1331	3	14	9							
11	8670 X	7176	-0-	-1494	-0-	132	1	5501	2	Y	24	21	1			7
						1517	3	26	9							
12	8153 X	7667	-0-	-486	-0-	131	1	5814	2	Y	21	25	2			3
						1699	3	23	9							

TOTAL GAS PROD: 88,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	80	2			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	427	-0-	427	427	27	1	385	2	N	-0-					-0-
						15	3									
06	14B2 EXT	721	-0-	721	1148	46	1	647	2	N	-0-					-0-
						28	3									
07	14B2 EXT	951	-0-	951	2099	61	1	860	2	N	-0-					-0-
						30	3									
08	2778 N	679	-0-	-2099	-0-	4	1	649	2	N	-0-					-0-
						26	3									
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	860	2	N	-0-					-0-
						29	3									
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	78	1	1104	2	N	-0-					-0-
						62	3									
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	989	2	N	-0-					-0-
						88	3									
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	84	1	1054	2	N	-0-					-0-
						113	3									

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2464	-0-	-1380	-0-	23	1	2045	2	Y	3	4	2			3
							393	3	3	9							
02	DLQ G-10		7135	-0-	7135	7135	304	1	5223	2	Y	10	9	2			4
							1597	3	11	9							
03	18178	X	11043	-0-	-7135	-0-	390	1	9088	2	Y	13	14	2			3
							1551	3	14	9							
04	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	140	1	8949	2	Y	16	15	2			4
							1596	3	18	9							
05	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	211	1	4744	2	Y	9	10	2			3
							727	3	10	9							
06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	217	1	6022	2	Y	17	15	2			5
							1068	3	19	9							
07	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	232	1	5676	2	Y	15	15	2			5
							1128	3	17	9							
08	11067	X	7701	-0-	-3366	-0-	131	1	5842	2	Y	17	17	2			5
							1709	3	19	9							
09	10710	X	6231	-0-	-4479	-0-	127	1	4973	2	Y	15	14	2			6
							1114	3	17	9							
10	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	212	1	6320	2	Y	16	19	2			3
							1653	3	18	9							
11	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	170	1	7105	2	Y	20	18	1			5
							1972	3	22	9							
12	7688	X	6740	-0-	-948	-0-	115	1	5120	2	Y	-0-					5
							1505	3									

TOTAL GAS PROD: 89,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8557	-0-	-960	-0-	573	1	6736	2	Y	19	24	2			27
							1227	3	21	9							
02	DLQ G-10		3642	-0-	3642	3642	41	1	2833	2	Y	10	9	2			28
							757	3	11	9							
03	3656	X	14	-0-	-3642	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					28
							2	3									
04	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	624	1	8337	2	Y	30	27	2			31
							1468	3	33	9							
05	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	700	1	10070	2	Y	38	41	2			28
							1480	3	42	9							
06	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	551	1	7820	2	Y	63	56	2			35
							1339	3	69	9							
07	10819	X	8035	-0-	-2784	-0-	481	1	6262	2	Y	48	49	2			34
							1239	3	53	9							
08	12307	X	8920	-0-	-3387	-0-	38	1	6911	2	Y	54	56	2			32
							1912	3	59	9							
09	11910	X	9906	-0-	-2004	-0-	509	1	7570	2	Y	68	62	2			38
							1752	3	75	9							
10	12307	X	10963	-0-	-1344	-0-	505	1	8206	2	Y	60	69	2			29
							2186	3	66	9							
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	570	1	7626	2	Y	62	56	1			35
							2185	3	68	9							
*12	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	625	1	7759	2	Y	112	132	2			15
							2362	3	123	9							

TOTAL GAS PROD: 103,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	804	1	8428	2	Y	217	278	2			4
							1507	3	239	9							
02	DLQ G-10		8327	-0-	8327	8327	93	1	6435	2	Y	196	182	2			18
							1583	3	216	9							
03	16056	X	7729	-0-	-8327	-0-	554	1	6082	2	Y	154	162	2			10
							924	3	169	9							
04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	485	1	5755	2	Y	186	168	2			28
							927	3	205	9							
05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	468	1	6016	2	Y	202	219	2			11
							810	3	222	9							
06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	395	1	5061	2	Y	124	110	2			25
							791	3	136	9							
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	371	1	4590	2	Y	106	107	2			24
							825	3	117	9							
08	7130	X	5494	-0-	-1636	-0-	28	1	4289	2	Y	100	105	2			19
							1067	3	110	9							
09	6900	X	5479	-0-	-1421	-0-	372	1	4132	2	Y	112	103	2			28
							852	3	123	9							
10	7130	X	5186	-0-	-1944	-0-	317	1	3853	2	Y	86	99	2			15
							921	3	95	9							
11	6390	X	4078	-0-	-2312	-0-	280	1	2936	2	Y	81	74	1			22
							773	3	89	9							
12	5890	X	5161	-0-	-729	-0-	342	1	3692	2	Y	88	104	2			6
							1030	3	97	9							

TOTAL GAS PROD: 79,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6972	-0-	-375	-0-	465	1	5461	2	Y	43	55	2			11
							999	3	47	9							
02	DLQ G-10		9382	-0-	9382	9382	105	1	7257	2	Y	69	64	2			16
							1944	3	76	9							
03	20032	X	10650	-0-	-9382	-0-	562	1	8630	2	Y	66	70	2			12
							1385	3	73	9							
04	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	537	1	7188	2	Y	72	65	2			19
							1243	3	79	9							
05	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	500	1	7213	2	Y	75	81	2			13
							1042	3	83	9							
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	465	1	6613	2	Y	87	77	2			23
							1112	3	96	9							
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	597	1	7788	2	Y	96	98	2			21
							1513	3	106	9							
08	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	45	1	8081	2	Y	103	108	2			16
							2298	3	113	9							
09	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	495	1	7376	2	Y	107	98	2			25
							1696	3	118	9							
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	464	1	7559	2	Y	90	104	2			11
							2001	3	99	9							
11	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	530	1	7099	2	Y	94	85	1			20
							2023	3	103	9							
*12	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	592	1	7353	2	Y	74	87	2			7
							2227	3	81	9							

TOTAL GAS PROD: 113,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 976

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	5298	-0-	-2452	-0-	267	1	4466	2	Y	42	54	2			15
							519	3	46	9							
02	DLQ G-10		5214	-0-	5214	5214	39	1	4391	2	Y	49	45	2			19
							730	3	54	9							
03	11721	X	6507	-0-	-5214	-0-	309	1	5582	2	Y	50	53	2			16
							561	3	55	9							
04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	304	1	5929	2	Y	69	62	2			23
							635	3	76	9							
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	378	1	7753	2	Y	96	104	2			15
							781	3	106	9							
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	334	1	6764	2	Y	70	62	2			23
							813	3	77	9							
07	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	345	1	6756	2	Y	65	66	2			22
							874	3	72	9							
08	8432	X	7736	-0-	-696	-0-	28	1	6449	2	Y	65	69	2			18
							1187	3	72	9							
09	8160	X	8056	-0-	-104	-0-	349	1	6726	2	Y	70	64	2			24
							904	3	77	9							
10	8432	X	8075	-0-	-357	-0-	324	1	6638	2	Y	58	67	2			15
							1049	3	64	9							
11	7980	X	7649	-0-	-331	-0-	374	1	6077	2	Y	64	58	2			21
							1128	3	70	9							
12	8339	X	7874	-0-	-465	-0-	348	1	6371	2	Y	53	62	2			12
							1097	3	58	9							

TOTAL GAS PROD: 88,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 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	3627	X	2507	-0-	-1120	-0-	184	1	1938	2	Y	45	58	2			5
							335	3	50	9							
02	DLQ G-10		3536	-0-	3536	3536	40	1	2720	2	Y	76	71	2			10
							692	3	84	9							
03	8130	X	4594	-0-	-3536	-0-	330	1	3607	2	Y	84	88	2			6
							565	3	92	9							
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	302	1	3564	2	Y	106	96	2			16
							593	3	117	9							
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	310	1	3978	2	Y	122	133	2			5
							553	3	134	9							
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	292	1	3707	2	Y	109	96	2			18
							616	3	120	9							
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	288	1	3525	2	Y	97	99	2			16
							674	3	107	9							
08	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	23	1	3428	2	Y	96	101	2			11
							911	3	106	9							
09	4560	X	4144	-0-	-416	-0-	280	1	3076	2	Y	101	92	2			20
							677	3	111	9							
10	4712	X	4202	-0-	-510	-0-	256	1	3076	2	Y	82	95	2			7
							780	3	90	9							
11	4560	X	4041	-0-	-519	-0-	277	1	2879	2	Y	86	77	1			16
							790	3	95	9							
12	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	272	1	2915	2	Y	133	149	2			-0-
							839	3	146	9							

TOTAL GAS PROD: 50,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4399	-0-	-65	-0-	41	1	3695	2	Y	12	15	2			2
							650	3	13	9							
02	DLQ G-10		3623	-0-	3623	3623	154	1	2636	2	Y	11	11	2			2
							821	3	12	9							
03	11225	X	7602	-0-	-3623	-0-	268	1	6231	2	Y	20	21	2			1
							1081	3	22	9							
04	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	92	1	5881	2	Y	24	22	2			3
							1067	3	26	9							
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	198	1	4451	2	Y	19	21	2			1
							694	3	21	9							
06	5730	X	4498	-0-	-1232	-0-	133	1	3685	2	Y	14	12	2			3
							665	3	15	9							
07	5921	X	5162	-0-	-759	-0-	169	1	4125	2	Y	14	15	2			2
							853	3	15	9							
08	6634	X	5491	-0-	-1143	-0-	93	1	4120	2	Y	16	16	2			2
							1260	3	18	9							
09	6420	X	5457	-0-	-963	-0-	111	1	4318	2	Y	18	16	2			4
							1008	3	20	9							
10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	143	1	4239	2	Y	14	16	2			2
							1153	3	15	9							
11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	100	1	4144	2	Y	18	17	1			3
							1190	3	20	9							
12	5642	X	5559	-0-	-83	-0-	95	1	4178	2	Y	16	19	2			-0-
							1268	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 65,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 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	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	364	1	3878	2	Y	-0-					1
							620	3									
02	DLQ G-10		7014	-0-	7014	7014	81	1	5617	2	Y	-0-					1
							1316	3									
03	15175	X	8161	-0-	-7014	-0-	598	1	6603	2	Y	-0-					1
							960	3									
04	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	520	1	6213	2	Y	-0-					1
							956	3									
05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	489	1	6326	2	Y	-0-					1
							815	3									
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	389	1	4958	2	Y	193	170	2			24
							809	3	212	9							
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	413	1	5077	2	Y	185	188	2			21
							954	3	204	9							
08	8091	X	6309	-0-	-1782	-0-	32	1	4823	2	Y	178	187	2			12
							1258	3	196	9							
09	7680	X	6051	-0-	-1629	-0-	406	1	4468	2	Y	193	176	2			29
							965	3	212	9							
10	7626	X	6181	-0-	-1445	-0-	374	1	4508	2	Y	159	183	2			5
							1124	3	175	9							
11	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	418	1	4363	2	Y	171	155	1			21
							1180	3	188	9							
12	6634	X	6280	-0-	-354	-0-	410	1	4424	2	Y	185	206	2			-0-
							1242	3	204	9							

TOTAL GAS PROD: 79,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	Y	1	2	2			-0-
							43	3	1	9							
02	DLQ G-10		514	-0-	514	514	22	1	380	2	Y	3	3	2			-0-
							109	3	3	9							
03	1173	N	659	-0-	-514	-0-	23	1	545	2	Y	3	3	2			-0-
							88	3	3	9							
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	9	1	560	2	Y	4	3	2			1
							95	3	4	9							
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	Y	4	5	2			-0-
							83	3	4	9							
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	547	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	13	1	544	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	564	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3456	-0-	356	356	256	1	2694	2	Y	36	41	2			-0-
							466	3	40	9							
02	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4430	46	1	3284	2	Y	45	42	2			3
							694	3	50	9							
03	2300	N	3865	-0-	1565	5995	280	1	3131	2	Y	36	38	2			1
							414	3	40	9							
04	9957	X	3962	-0-	-5995	-0-	265	1	3198	2	Y	48	43	2			6
							446	3	53	9							
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	256	1	3341	2	Y	52	56	2			2
							391	3	57	9							
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	224	1	2926	2	Y	51	45	2			8
							397	3	56	9							
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	229	1	2891	2	Y	47	48	2			7
							450	3	52	9							
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	20	1	3047	2	Y	50	52	2			5
							650	3	55	9							
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	248	1	2815	2	Y	54	49	2			10
							499	3	59	9							
10	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	195	1	2433	2	Y	38	44	2			4
							507	3	42	9							
11	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	223	1	2364	2	Y	-0-					4
							597	3									
12	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	218	1	2383	2	Y	-0-					4
							639	3									

TOTAL GAS PROD: 43,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1040	-0-	-2835	-0-	69	1	813	2	Y	6	8	2			2
							151	3	7	9							
02	DLQ G-10		1524	-0-	1524	1524	17	1	1477	2	Y	11	10	2			3
							18	3	12	9							
03	6826	X	5302	-0-	-1524	-0-	280	1	4289	2	Y	31	33	2			1
							699	3	34	9							
04	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	145	1	1937	2	Y	18	16	2			3
							341	3	20	9							
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	208	1	2993	2	Y	29	32	2			-0-
							439	3	32	9							
06	5130	X	2959	-0-	-2171	-0-	163	1	2309	2	Y	84	74	2			10
							395	3	92	9							
07	5301	X	2868	-0-	-2433	-0-	168	1	2185	2	Y	75	76	2			9
							432	3	83	9							
08	5301	X	2395	-0-	-2906	-0-	10	1	1815	2	Y	63	66	2			6
							501	3	69	9							
09	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	159	1	2381	2	Y	95	87	2			14
							537	3	105	9							
10	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	147	1	2397	2	Y	78	90	2			2
							623	3	86	9							
11	2970	X	1890	-0-	-1080	-0-	101	1	1361	2	Y	42	38	1			6
							382	3	46	9							
*12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	235	1	2935	2	Y	88	94	2			-0-
							875	3	97	9							

TOTAL GAS PROD: 34,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 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	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	314	1	5428	2	Y	34	44	2			2
							607	3	37	9							
02	DLQ G-10		5628	-0-	5628	5628	42	1	4784	2	Y	35	33	2			4
							763	3	39	9							
03	11658	X	6030	-0-	-5628	-0-	278	1	5215	2	Y	31	33	2			2
							503	3	34	9							
04	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	253	1	5113	2	Y	39	35	2			6
							526	3	43	9							
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	253	1	5419	2	Y	44	48	2			2
							476	3	48	9							
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	252	1	5127	2	Y	-0-					2
							540	3									
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	254	1	4974	2	Y	-0-					2
							605	3									
08	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	20	1	4611	2	Y	-0-					2
							808	3									
09	6000	X	5593	-0-	-407	-0-	247	1	4740	2	Y	-0-					2
							606	3									
10	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	234	1	4784	2	Y	-0-					2
							723	3									
11	5910	X	5319	-0-	-591	-0-	265	1	4289	2	Y	-0-					2
							765	3									
12	5828	X	5560	-0-	-268	-0-	244	1	4468	2	Y	74	76	2			-0-
							767	3	81	9							

TOTAL GAS PROD: 69,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	5728	-0-	5728	5728	212	1	5265	2	Y	-0-					-0-
						251	3									
06	14B2 EXT	5558	-0-	5558	11286	165	1	5104	2	Y	13	11	2			2
						275	3	14	9							
07	14B2 EXT	5357	-0-	5357	16643	176	1	4876	2	Y	11	12	2			1
						293	3	12	9							
08	26059 X	9416	-0-	-16643	-0-	160	1	8533	2	Y	20	21	2			-0-
						701	3	22	9							
09	5550 X	2405	-0-	-3145	-0-	49	1	2213	2	Y	6	5	2			1
						136	3	7	9							
10	5735 X	845	-0-	-4890	-0-	22	1	756	2	Y	2	2	2			1
						65	3	2	9							
11	7920 X	3147	-0-	-4773	-0-	58	1	2762	2	Y	7	6	1			2
						319	3	8	9							
12	8184 X	2982	-0-	-5202	-0-	51	1	2591	2	Y	5	6	2			1
						334	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 35,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 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	14B2 EXT	81	-0-	81	81	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
						1	3									
02	14B DENY	14	-0-	14	95	14	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	18688	-0-	18688	18783	964	1	14739	2	Y	491	491	2			-0-
						2445	3	540	9							
04	14B DENY	31343	-0-	31343	50126	28993	2	1548	3	Y	729	558	2			171
						802	9									
05	14B DENY	31295	-0-	31295	81421	29037	2	1334	3	Y	840	739	2			272
						924	9									
06	14B DENY	29678	-0-	29678	111099	27498	2	1435	3	Y	677	728	2			221
						745	9									
07	14B DENY	31200	-0-	31200	142299	28772	2	1705	3	Y	657	722	2			156
						723	9									
08	14B DENY	10057	-0-	10057	152356	8610	2	709	3	Y	671	537	2			290
						738	9									
09	14B DENY	1929	-0-	1929	154285	1406	2	110	3	Y	375	327	2			338
						413	9									
10	14B DENY	2020	-0-	2020	156305	83	1	1544	2	Y	207	179	2			366
						165	3	228	9							
11	14B DENY	3980	-0-	3980	160285	188	1	2850	2	Y	503	696	1			173
						389	3	553	9							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	160285					Y	678	683	2			168

TOTAL GAS PROD: 160,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,828

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 133208 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 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	880	-0-	880	880	50	1	724	2	N	-0-					-0-
						106	3									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2019	-0-	2019	2899	9	1	1847	2	N	-0-					-0-
						163	3									
09	14B2 EXT	10263	-0-	10263	13162	485	1	8281	2	N	814	517	2			297
						602	3	895	9							
10	14B2 EXT	6145	-0-	6145	19307	239	1	4479	2	N	901	1018	2			180
						436	3	991	9							
11	21268 X	1961	-0-	-19307	-0-	78	1	1192	2	N	490	342	1			328
						152	3	539	9							
12	3410 X	181	-0-	-3229	-0-	7	1	106	2	N	48	170	2			206
						15	3	53	9							

TOTAL GAS PROD: 21,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,253

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

01	8680 X	7894	-0-	-786	-0-	529	1	6189	2	Y	16	20	2			15
						1158	3	18	9							
02	DLQ G-10	7082	-0-	7082	7082	79	1	5477	2	Y	17	16	2			16
						1507	3	19	9							
03	10504 X	3422	-0-	-7082	-0-	181	1	2771	2	Y	7	7	2			16
						462	3	8	9							
04	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	464	1	6179	2	Y	20	18	2			18
						1113	3	22	9							
05	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	518	1	7429	2	Y	25	27	2			16
						1116	3	28	9							
06	7650 X	7316	-0-	-334	-0-	415	1	5873	2	Y	-0-					16
						1028	3									
07	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	494	1	6397	2	Y	-0-					16
						1294	3									
08	8215 X	7696	-0-	-519	-0-	33	1	5971	2	Y	-0-					16
						1692	3									
09	7950 X	7134	-0-	-816	-0-	369	1	5499	2	Y	-0-					16
						1266	3									
10	8215 X	7278	-0-	-937	-0-	337	1	5487	2	Y	-0-					16
						1454	3									
11	7920 X	7180	-0-	-740	-0-	394	1	5280	2	Y	-0-					16
						1506	3									
12	8184 X	7843	-0-	-341	-0-	450	1	5597	2	Y	91	107	2			-0-
						1696	3	100	9							

TOTAL GAS PROD: 87,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	15	1	1426	2	Y	6	8	2			1
							229	3	7	9							
02	DLQ G-10		1561	-0-	1561	1561	66	1	1174	2	Y	7	6	2			2
							313	3	8	9							
03	2300	N	1789	-0-	-511	1050	63	1	1493	2	Y	6	7	2			1
							226	3	7	9							
04	2778	N	1728	-0-	-1050	-0-	22	1	1466	2	Y	8	7	2			2
							231	3	9	9							
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	65	1	1484	2	Y	9	9	2			2
							202	3	10	9							
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	52	1	1466	2	Y	-0-					2
							230	3									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	2	Y	-0-					2
							276	3									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1388	2	Y	-0-					2
							380	3									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	35	1	1381	2	Y	-0-					2
							291	3									
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	45	1	1364	2	Y	-0-					2
							337	3									
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	32	1	1348	2	Y	-0-					2
							356	3									
12	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	28	1	1266	2	Y	-0-					2
							355	3									

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3188	X	3109	-0-	-79	-0-	29	1	2609	2	Y	21	27	2			3
							448	3	23	9							
02	DLQ G-10		562	-0-	562	562	24	1	411	2	Y	5	4	2			4
							121	3	6	9							
03	3364	X	2802	-0-	-562	-0-	98	1	2303	2	Y	19	20	2			3
							380	3	21	9							
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	49	1	3173	2	Y	33	30	2			6
							546	3	36	9							
05	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	103	1	2334	2	Y	26	28	2			4
							346	3	29	9							
06	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	84	1	2337	2	Y	15	14	2			5
							400	3	17	9							
07	3937	X	2460	-0-	-1477	-0-	81	1	1973	2	Y	12	12	2			5
							393	3	13	9							
08	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	45	1	2006	2	Y	13	14	2			4
							589	3	14	9							
09	3600	X	2471	-0-	-1129	-0-	50	1	1965	2	Y	14	13	2			5
							441	3	15	9							
10	2945	X	987	-0-	-1958	-0-	25	1	757	2	Y	5	5	2			5
							199	3	6	9							
11	2850	X	1438	-0-	-1412	-0-	26	1	1098	2	Y	7	6	1			6
							306	3	8	9							
12	2666	X	2504	-0-	-162	-0-	42	1	1880	2	Y	25	29	2			2
							554	3	28	9							

TOTAL GAS PROD: 28,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 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	7967 X	4167	-0-	-3800	-0-	209	1	3475	2	Y	36	47	2			28
						443	3	40	9							
02	DLQ G-10	3270	-0-	3270	3270	25	1	2806	2	Y	33	31	2			30
						403	3	36	9							
03	7956 X	4686	-0-	-3270	-0-	221	1	4065	2	Y	40	42	2			28
						356	3	44	9							
04	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	195	1	3870	2	Y	49	44	2			33
						360	3	54	9							
05	7688 X	6493	-0-	-1195	-0-	271	1	5686	2	Y	76	82	2			27
						452	3	84	9							
06	4530 X	3887	-0-	-643	-0-	165	1	3371	2	Y	-0-					27
						351	3									
07	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	247	1	4850	2	Y	-0-					27
						584	3									
08	6479 X	3226	-0-	-3253	-0-	12	1	2739	2	Y	-0-					27
						475	3									
09	6270 X	4269	-0-	-2001	-0-	188	1	3623	2	Y	-0-					27
						458	3									
10	6479 X	5006	-0-	-1473	-0-	204	1	4177	2	Y	-0-					27
						625	3									
11	5490 X	4169	-0-	-1321	-0-	205	1	3375	2	Y	-0-					27
						589	3									
12	5673 X	5441	-0-	-232	-0-	241	1	4463	2	Y	-0-					27
						737	3									

TOTAL GAS PROD: 54,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	753	1	8872	2	Y	47	61	2			16
						1595	3	52	9							
02	DLQ G-10	9587	-0-	9587	9587	107	1	7384	2	Y	48	45	2			19
						2043	3	53	9							
03	20045 X	10458	-0-	-9587	-0-	553	1	8460	2	Y	44	47	2			16
						1397	3	48	9							
04	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	605	1	8068	2	Y	55	50	2			21
						1438	3	61	9							
05	11594 X	10289	-0-	-1305	-0-	584	1	8392	2	Y	59	64	2			16
						1248	3	65	9							
06	11551 X	11551	-0-	-0-	-0-	650	1	9204	2	Y	94	83	2			27
						1594	3	103	9							
07	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	643	1	8346	2	Y	80	81	2			26
						1671	3	88	9							
08	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	51	1	9256	2	Y	91	96	2			21
						2636	3	100	9							
09	11550 X	10950	-0-	-600	-0-	562	1	8360	2	Y	94	85	2			30
						1925	3	103	9							
10	11935 X	10616	-0-	-1319	-0-	488	1	7943	2	Y	73	84	2			19
						2105	3	80	9							
11	11689 X	11689	-0-	-0-	-0-	637	1	8524	2	Y	87	79	1			27
						2432	3	96	9							
*12	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	710	1	8821	2	Y	106	125	2			8
						2674	3	117	9							

TOTAL GAS PROD: 131,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1581	-0-	-589	-0-	100	1	1250	2	Y	16	21	2			9
							213	3	18	9							
02	DLQ G-10		1690	-0-	1690	1690	18	1	1320	2	Y	21	19	2			11
							329	3	23	9							
03	2300	N	5070	-0-	2770	4460	251	1	4138	2	Y	52	55	2			8
							624	3	57	9							
04	3000	N	5270	-0-	2270	6730	293	1	4216	2	Y	69	62	2			15
							685	3	76	9							
05	3100	N	5132	-0-	2032	8762	273	1	4207	2	Y	72	78	2			9
							573	3	79	9							
06	12738	X	3976	-0-	-8762	-0-	213	1	3243	2	Y	-0-					9
							520	3									
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	225	1	3144	2	Y	-0-					9
							583	3									
08	4123	X	3656	-0-	-467	-0-	15	1	2887	2	Y	-0-					9
							754	3									
09	3990	X	3311	-0-	-679	-0-	160	1	2611	2	Y	-0-					9
							540	3									
10	4123	X	3359	-0-	-764	-0-	146	1	2586	2	Y	-0-					9
							627	3									
11	3990	X	3639	-0-	-351	-0-	189	1	2693	2	Y	34	31	1			12
							720	3	37	9							
12	3937	X	3871	-0-	-66	-0-	211	1	2833	2	Y	31	37	2			6
							793	3	34	9							

TOTAL GAS PROD: 44,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 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	3255	X	3050	-0-	-205	-0-	227	1	2387	2	Y	11	14	2			2
							424	3	12	9							
02	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	35	1	2379	2	Y	13	12	2			3
							595	3	14	9							
03	6477	X	3454	-0-	-3023	-0-	252	1	2762	2	Y	13	13	2			3
							426	3	14	9							
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	223	1	2638	2	Y	16	14	2			5
							432	3	18	9							
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	209	1	2686	2	Y	16	18	2			3
							367	3	18	9							
06	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	181	1	2318	2	Y	35	31	2			7
							368	3	39	9							
07	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	200	1	2464	2	Y	35	36	2			6
							450	3	39	9							
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	17	1	2606	2	Y	37	39	2			4
							659	3	41	9							
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	226	1	2499	2	Y	42	38	2			8
							524	3	46	9							
10	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	189	1	2290	2	Y	31	36	2			3
							556	3	34	9							
11	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	215	1	2272	2	Y	18	16	1			5
							585	3	20	9							
12	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	217	1	2350	2	Y	16	19	2			2
							642	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 38,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5199	-0-	-102	-0-	47	1	4688	2	Y	133	171	2			2
							318	3	146	9							
02	DLQ G-10		4098	-0-	4098	4098	169	1	2932	2	Y	125	116	2			11
							859	3	138	9							
03	8188	X	4090	-0-	-4098	-0-	140	1	3292	2	Y	106	111	2			6
							541	3	117	9							
04	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	45	1	2920	2	Y	118	106	2			18
							501	3	130	9							
05	4960	X	2331	-0-	-2629	-0-	83	1	1881	2	Y	81	88	2			11
							278	3	89	9							
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	2	Y	49	43	2			17
							689	3	54	9							
07	4526	X	3855	-0-	-671	-0-	126	1	3107	2	Y	35	36	2			16
							583	3	39	9							
08	4092	X	2662	-0-	-1430	-0-	45	1	2031	2	Y	25	26	2			15
							558	3	28	9							
09	4920	X	3094	-0-	-1826	-0-	63	1	2474	2	Y	32	30	2			17
							522	3	35	9							
10	5084	X	5056	-0-	-28	-0-	130	1	3911	2	Y	43	49	2			11
							968	3	47	9							
11	4920	X	3815	-0-	-1105	-0-	68	1	2884	2	Y	91	82	1			20
							763	3	100	9							
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	64	1	2886	2	Y	78	92	2			6
							810	3	86	9							

TOTAL GAS PROD: 46,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 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	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	580	1	6141	2	Y	156	200	2			36
							1028	3	172	9							
02	DLQ G-10		6927	-0-	6927	6927	78	1	5486	2	Y	162	151	2			47
							1185	3	178	9							
03	14181	X	7254	-0-	-6927	-0-	520	1	5794	2	Y	144	151	2			40
							782	3	158	9							
04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	502	1	6056	2	Y	192	174	2			58
							863	3	211	9							
05	7719	X	7566	-0-	-153	-0-	471	1	6138	2	Y	203	220	2			41
							734	3	223	9							
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	463	1	6029	2	Y	148	130	2			59
							835	3	163	9							
07	7719	X	7608	-0-	-111	-0-	478	1	6022	2	Y	138	140	2			57
							956	3	152	9							
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	37	1	5817	2	Y	134	140	2			51
							1268	3	147	9							
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	474	1	5373	2	Y	145	132	2			64
							974	3	160	9							
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	455	1	5643	2	Y	125	143	2			46
							1198	3	138	9							
11	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	537	1	5760	2	Y	142	128	1			60
							1364	3	156	9							
*12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	527	1	5819	2	Y	145	170	2			35
							1467	3	160	9							

TOTAL GAS PROD: 89,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 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	3968	X	3443	-0-	-525	-0-	244	1	2682	2	Y	15	19	2			3
							500	3	17	9							
02	DLQ G-10		3100	-0-	3100	3100	34	1	2421	2	Y	16	15	2			4
							627	3	18	9							
03	6561	X	3461	-0-	-3100	-0-	239	1	2768	2	Y	15	16	2			3
							437	3	17	9							
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	214	1	2683	2	Y	19	17	2			5
							451	3	21	9							
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	222	1	3004	2	Y	22	24	2			3
							422	3	24	9							
06	3360	X	3208	-0-	-152	-0-	192	1	2599	2	Y	-0-					3
							417	3									
07	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	209	1	2726	2	Y	-0-					3
							505	3									
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	16	1	2571	2	Y	-0-					3
							667	3									
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	208	1	2466	2	Y	-0-					3
							517	3									
10	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	151	1	1953	2	Y	-0-					3
							471	3									
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	199	1	2190	2	Y	-0-					3
							578	3									
*12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	243	1	2782	2	Y	16	18	2			1
							769	3	18	9							

TOTAL GAS PROD: 39,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3827	-0-	727	727	255	1	3000	2	Y	21	26	2			-0-
						549	3	23	9							
02	DLQ G-10	1705	-0-	1705	2432	19	1	1328	2	Y	11	10	2			1
						346	3	12	9							
03	2300 N	1243	-0-	-1057	1375	66	1	1011	2	Y	7	7	2			1
						158	3	8	9							
04	4624 X	3249	-0-	-1375	-0-	193	1	2594	2	Y	23	21	2			3
						437	3	25	9							
05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	243	1	3512	2	Y	32	35	2			-0-
						494	3	35	9							
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	136	1	1933	2	Y	29	26	2			3
						327	3	32	9							
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	181	1	2354	2	Y	33	34	2			2
						460	3	36	9							
08	4278 X	2478	-0-	-1800	-0-	10	1	1914	2	Y	28	29	2			1
						523	3	31	9							
09	4140 X	2905	-0-	-1235	-0-	148	1	2224	2	Y	37	33	2			5
						492	3	41	9							
10	4278 X	2518	-0-	-1760	-0-	115	1	1894	2	Y	26	29	2			2
						480	3	29	9							
11	2940 X	2575	-0-	-365	-0-	140	1	1887	2	Y	28	26	1			4
						517	3	31	9							
12	3038 X	2384	-0-	-654	-0-	139	1	1738	2	Y	-0-					4
						507	3									

TOTAL GAS PROD: 32,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	1	10	2	N	-0-				-0-
						2	3								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	29	1	1	12	2	N	-0-				-0-
						3	3								
11	14B2 EXT	19	-0-	19	48	1	1	14	2	N	-0-				-0-
						4	3								
12	14B2 EXT	6	-0-	6	54	5	2	1	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 E RRCID -> 085049 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13812

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2014 - P/A 10-02-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227

FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					32
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					32
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	380	1	1823	2	N	10	10	8			32
							11	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	620	1	1385	2	N	1					33
							1	9									
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	600	1	1110	2	N	10	10	8			33
							11	9									
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	280	1	10	2	N	-0-					33
10	310	N	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					33
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	540	1	750	2	N	9					42
							10	9									
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 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	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	196	1	1697	2	N	-0-					58
02	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	84	1	1188	2	N	2					60
							2	9									
03	DLQ G-10		19382	-0-	19382	20656	868	1	18508	2	N	5					65
							6	9									
04	44917	X	24261	-0-	-20656	-0-	840	1	23421	2	N	-0-					65
05	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	812	1	23421	2	N	7					72
							8	9									
06	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	840	1	24442	2	N	6	3	8			75
							7	9									
07	25282	X	25282	-0-	-0-	-0-	840	1	24442	2	N	-0-					75
08	25079	X	11858	-0-	-13221	-0-	644	1	11211	2	N	3	3	8			75
							3	9									
09	24270	X	6559	-0-	-17711	-0-	588	1	5969	2	N	2					77
							2	9									
10	25265	X	18154	-0-	-7111	-0-	784	1	17363	2	N	6					83
							7	9									
11	24450	X	14199	-0-	-10251	-0-	672	1	13521	2	N	5					88
							6	9									
12	25265	X	16029	-0-	-9236	-0-	728	1	15299	2	N	2					90
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 188,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	1406	3	N	-0-			87
02	2800 N	2947	-0-	147	147	127	1	2820	3	N	-0-			87
03	1644 N	1497	-0-	-147	-0-	78	1	1419	3	N	-0-			87
04	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	74	1	1167	3	N	-0-			87
05	1426 X	472	-0-	-954	-0-	22	1	450	3	N	-0-			87
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	14			101
07	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	122	1	2194	3	N	-0-			101
08	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	3	N	4			105
						4	9							
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	3	N	-0-			105
10	1426 X	1074	-0-	-352	-0-	76	1	998	3	N	-0-			105
11	1380 N	763	-0-	-617	-0-	52	1	711	3	N	-0-			105
12	1426 N	847	-0-	-579	-0-	54	1	793	3	N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 15,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

01	2573 N	2378	-0-	-195	-0-	21	1	2349	3	N	7			131
						8	9							
02	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	94	1	2104	3	N	20			151
						22	9							
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	137	1	2485	3	N	-0-			151
04	2310 N	2084	-0-	-226	-0-	125	1	1959	3	N	-0-			151
05	2449 N	1703	-0-	-746	-0-	79	1	1624	3	N	-0-			151
06	2550 N	2031	-0-	-519	-0-	91	1	1940	3	N	-0-			151
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	117	1	2098	3	N	9			160
						10	9							
08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	84	1	1819	3	N	5			165
						6	9							
09	2040 N	1868	-0-	-172	-0-	152	1	1715	3	N	1			166
						1	9							
10	2232 N	1823	-0-	-409	-0-	129	1	1692	3	N	2			168
						2	9							
11	3000 N	3803	-0-	803	803	261	1	3542	3	N	-0-			168
*12	3100 N	4429	-0-	1329	2132	280	1	4146	3	N	3			171
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 29,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 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	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	235	1	4578	3	N	119	171	1			82
							131	9									
02	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	339	1	3736	3	N	73					155
							80	9									
03	5673	X	3539	-0-	-2134	-0-	341	1	3089	3	N	99	177	1			77
							109	9									
04	5490	X	3746	-0-	-1744	-0-	388	1	3358	3	N	-0-					77
05	5673	X	3078	-0-	-2595	-0-	294	1	2744	3	N	36					113
							40	9									
06	4770	X	4489	-0-	-281	-0-	344	1	4104	3	N	37					150
							41	9									
07	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	396	1	3762	3	N	52					202
							57	9									
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	342	1	3534	3	N	-0-					202
09	4500	X	988	-0-	-3512	-0-	146	1	842	3	N	-0-					202
10	4650	X	1741	-0-	-2909	-0-	220	1	1451	3	N	64	172	1			94
							70	9									
11	4500	X	1807	-0-	-2693	-0-	236	1	1571	3	N	-0-					94
12	4216	X	3060	-0-	-1156	-0-	355	1	2705	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 39,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	6	1	689	3	N	-0-					77
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	26	1	569	3	N	-0-					77
03	775	N	558	-0-	-217	-0-	29	1	529	3	N	-0-					77
04	660	N	474	-0-	-186	-0-	28	1	446	3	N	-0-					77
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	25	1	519	3	N	-0-					77
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	870	3	N	17					94
							19	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	3	N	-0-					94
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	N	-0-					94
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	61	1	687	3	N	-0-					94
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	59	1	773	3	N	-0-					94
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	58	1	784	3	N	-0-					94
12	775	N	519	-0-	-256	-0-	33	1	486	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2569	-0-	-1058	-0-	23	1	2546	3	N	-0-					137
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	148	1	3289	3	N	8					145
						9	9									
03	3379 X	2537	-0-	-842	-0-	133	1	2404	3	N	-0-					145
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	206	1	3241	3	N	-0-					145
05	3813 X	2878	-0-	-935	-0-	134	1	2742	3	N	2					147
						2	9									
06	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	181	1	3881	3	N	30					177
						33	9									
07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	211	1	3787	3	N	1					178
						1	9									
08	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	162	1	3533	3	N	-0-					178
09	4110 X	3085	-0-	-1025	-0-	251	1	2834	3	N	-0-					178
10	4247 X	3537	-0-	-710	-0-	251	1	3286	3	N	-0-					178
11	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	300	1	4077	3	N	7					185
						8	9									
*12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	257	1	3796	3	N	17	175	1			27
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

01	2976 X	2514	-0-	-462	-0-	123	1	2391	3	N	-0-					55
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	204	1	2250	3	N	1					56
						1	9									
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	275	1	2493	3	N	48					104
						53	9									
04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	281	1	2433	3	N	-0-					104
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	268	1	2495	3	N	-0-					104
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	321	1	3830	3	N	1					105
						1	9									
07	2821 X	2698	-0-	-123	-0-	257	1	2441	3	N	-0-					105
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	237	1	2453	3	N	-0-					105
09	4140 X	3243	-0-	-897	-0-	479	1	2755	3	N	8					113
						9	9									
10	4278 X	3131	-0-	-1147	-0-	412	1	2719	3	N	-0-					113
11	4140 X	2745	-0-	-1395	-0-	358	1	2387	3	N	-0-					113
12	3348 X	2476	-0-	-872	-0-	287	1	2189	3	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 34,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2847	N	874	-0-	-1973	-0-	8	1	866	3	N	-0-					74
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1287	3	N	10					84
							11	9									
03	1860	X	1852	-0-	-8	-0-	97	1	1747	3	N	7					91
							8	9									
04	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	131	1	2058	3	N	-0-					91
05	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	452	1	9235	3	N	3					94
							3	9									
06	1800	X	1495	-0-	-305	-0-	67	1	1428	3	N	-0-					94
07	1860	X	1213	-0-	-647	-0-	64	1	1149	3	N	-0-					94
08	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	58	1	1253	3	N	-0-					94
09	1800	X	1472	-0-	-328	-0-	120	1	1352	3	N	-0-					94
10	1860	X	860	-0-	-1000	-0-	61	1	799	3	N	-0-					94
11	1500	X	960	-0-	-540	-0-	66	1	894	3	N	-0-					94
12	1519	X	1026	-0-	-493	-0-	65	1	961	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 24,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 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	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	10	1	1121	3	N	-0-					118
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	57	1	1263	3	N	10					128
							11	9									
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	72	1	1309	3	N	-0-					128
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	87	1	1358	3	N	-0-					128
05	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	61	1	1239	3	N	2					130
							2	9									
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	90	1	1922	3	N	-0-					130
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	3	N	-0-					130
08	1302	N	570	-0-	-732	-0-	25	1	545	3	N	-0-					130
09	2010	N	120	-0-	-1890	-0-	10	1	110	3	N	-0-					130
10	1519	N	12	-0-	-1507	-0-	1	1	11	3	N	-0-					130
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					130
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 11,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	99	1	970	3	N	-0-					65
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	3	N	-0-					65
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	70	1	1235	3	N	-0-					65
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	68	1	972	3	N	-0-					65
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	948	3	N	-0-					65
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	112	1	1963	3	N	-0-					65
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	3	N	-0-					65
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	3	N	-0-					65
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	119	1	1061	3	N	-0-					65
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	146	1	1059	3	N	-0-					65
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	351	1	2171	3	N	-0-					65
*12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	308	1	1939	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 17,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	101	3	N	3					57
							3	9									
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	6	1	135	3	N	-0-					57
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	4	1	78	3	N	20					77
							22	9									
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					77
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	3	1	63	3	N	4					81
							4	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					81
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-					81
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					81
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	-0-					81
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					81
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					81
12	465	N	95	-0-	-370	-0-	6	1	89	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 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	2511	X	1385	-0-	-1126	-0-	128	1	1257	3	N	-0-					119
02	884	X	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	3	N	-0-					119
03	1829	X	1159	-0-	-670	-0-	63	1	1096	3	N	-0-					119
04	1560	X	1505	-0-	-55	-0-	98	1	1407	3	N	-0-					119
05	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	82	1	1286	3	N	-0-					119
06	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	91	1	1580	3	N	-0-					119
07	1550	X	1494	-0-	-56	-0-	85	1	1409	3	N	-0-					119
08	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	3	N	-0-					119
09	1680	X	1016	-0-	-664	-0-	102	1	914	3	N	-0-					119
10	1736	X	1243	-0-	-493	-0-	151	1	1092	3	N	-0-					119
11	1680	X	496	-0-	-1184	-0-	68	1	420	3	N	7					126
							8	9									
12	1488	X	906	-0-	-582	-0-	124	1	782	3	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 14,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6853	-0-	-804	-0-	62	1	6748	3	N	39	159	1			35
							43	9									
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	247	1	5491	3	N	25					60
							28	9									
03	7657	X	6345	-0-	-1312	-0-	332	1	6013	3	N	-0-					60
04	6630	X	6476	-0-	-154	-0-	387	1	6078	3	N	10					70
							11	9									
05	6851	X	5726	-0-	-1125	-0-	267	1	5459	3	N	-0-					70
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	347	1	7425	3	N	-0-					70
07	6696	X	5908	-0-	-788	-0-	312	1	5596	3	N	-0-					70
08	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	307	1	6679	3	N	-0-					70
09	7770	X	6835	-0-	-935	-0-	556	1	6279	3	N	-0-					70
10	8029	X	7122	-0-	-907	-0-	505	1	6617	3	N	-0-					70
11	7770	X	6209	-0-	-1561	-0-	419	1	5691	3	N	90					160
							99	9									
12	7068	X	5969	-0-	-1099	-0-	376	1	5564	3	N	26	159	1			27
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 77,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	138	1	2831	3	Y	25					78
						28	9									
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	130	1	2557	3	Y	36	90	1			24
						40	9									
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	151	1	2866	3	Y	-0-					24
04	2910 X	2534	-0-	-376	-0-	121	1	2357	3	Y	51					75
						56	9									
05	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	181	1	3369	3	Y	27					102
						30	9									
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3695	3	39	9	Y	35					137
07	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	173	1	3604	3	Y	18					155
						20	9									
08	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	162	1	2808	3	Y	24	146	1			33
						26	9									
09	3720 X	3062	-0-	-658	-0-	158	1	2871	3	Y	30					63
						33	9									
10	3844 X	3426	-0-	-418	-0-	183	1	3219	3	Y	22					85
						24	9									
11	3720 X	2831	-0-	-889	-0-	160	1	2671	3	Y	-0-					85
12	3782 X	2664	-0-	-1118	-0-	153	1	2497	3	Y	13					98
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 37,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

01	5177 X	4437	-0-	-740	-0-	811	1	3626	3	Y	-0-					31
02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	844	1	2462	3	Y	-0-					31
03	4681 X	3784	-0-	-897	-0-	854	1	2930	3	Y	-0-					31
04	4530 X	3313	-0-	-1217	-0-	813	1	2500	3	Y	-0-					31
05	4681 X	3930	-0-	-751	-0-	870	1	3060	3	Y	-0-					31
06	4290 X	3940	-0-	-350	-0-	642	1	3298	3	Y	-0-					31
07	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	846	1	4657	3	Y	-0-					31
08	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	744	1	3895	3	Y	-0-					31
09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	796	1	3877	3	Y	54					85
						59	9									
10	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	765	1	3377	3	Y	7					92
						8	9									
11	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	768	1	3086	3	Y	-0-					92
*12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	876	1	3564	3	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 50,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3373	-0-	-161	-0-	156	1	3192	3	Y	23					79
							25	9									
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	127	1	2504	3	Y	37	91	1			25
							41	9									
03	3348	X	2537	-0-	-811	-0-	127	1	2410	3	Y	-0-					25
04	3270	X	2809	-0-	-461	-0-	137	1	2662	3	Y	9					34
							10	9									
05	3379	X	2873	-0-	-506	-0-	146	1	2727	3	Y	-0-					34
06	3270	X	2953	-0-	-317	-0-	2953	3			Y	-0-					34
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3695	3	Y	-0-					34
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	180	1	3117	3	Y	-0-	32	1			2
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	170	1	3091	3	Y	-0-					2
10	3875	X	3122	-0-	-753	-0-	168	1	2954	3	Y	-0-					2
11	3750	X	2898	-0-	-852	-0-	164	1	2734	3	Y	-0-					2
12	3875	X	3085	-0-	-790	-0-	178	1	2907	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 36,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	324	1	6653	3	N	3					74
							3	9									
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	255	1	5017	3	N	-0-					74
03	6913	X	4554	-0-	-2359	-0-	227	1	4327	3	N	-0-					74
04	6750	X	3276	-0-	-3474	-0-	160	1	3116	3	N	-0-					74
05	6975	X	2889	-0-	-4086	-0-	144	1	2687	3	N	53					127
							58	9									
06	6750	X	5115	-0-	-1635	-0-	5063	3	52	9	N	47					174
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	338	1	7033	3	N	4					178
							4	9									
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	350	1	6078	3	N	6					184
							7	9									
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	343	1	6228	3	N	9	160	1			33
							10	9									
10	7378	X	6281	-0-	-1097	-0-	339	1	5941	3	N	1					34
							1	9									
11	7140	X	5776	-0-	-1364	-0-	326	1	5450	3	N	-0-					34
12	7378	X	5752	-0-	-1626	-0-	328	1	5350	3	N	67					101
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 66,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	658	1	13515	3	Y	48					112
						53	9									
02	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	536	1	10556	3	Y	20					132
						22	9									
03	13888 X	11958	-0-	-1930	-0-	597	1	11361	3	Y	-0-					132
04	13770 X	12922	-0-	-848	-0-	628	1	12199	3	Y	86	161	1			57
						95	9									
05	14229 X	11920	-0-	-2309	-0-	607	1	11302	3	Y	10					67
						11	9									
06	13770 X	11237	-0-	-2533	-0-	11200	3	37	9	Y	34					101
07	13361 X	10912	-0-	-2449	-0-	500	1	10390	3	Y	20					121
						22	9									
08	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	570	1	9906	3	Y	5					126
						6	9									
09	12930 X	11270	-0-	-1660	-0-	588	1	10675	3	Y	6					132
						7	9									
10	11935 X	11142	-0-	-793	-0-	601	1	10541	3	Y	-0-					132
11	11250 X	9492	-0-	-1758	-0-	533	1	8920	3	Y	35					167
						39	9									
12	11656 X	9792	-0-	-1864	-0-	564	1	9188	3	Y	36	174	1			29
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 136,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

01	15252 X	10555	-0-	-4697	-0-	490	1	10065	3	Y	-0-					5
02	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	577	1	11374	3	Y	-0-					5
03	15190 X	12610	-0-	-2580	-0-	630	1	11980	3	Y	-0-					5
04	14700 X	12338	-0-	-2362	-0-	604	1	11734	3	Y	-0-					5
05	13237 X	12317	-0-	-920	-0-	628	1	11689	3	Y	-0-					5
06	12810 X	10720	-0-	-2090	-0-	10720	3			Y	-0-					5
07	13237 X	11837	-0-	-1400	-0-	543	1	11294	3	Y	-0-					5
08	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	634	1	11015	3	Y	-0-					5
09	12330 X	11424	-0-	-906	-0-	597	1	10827	3	Y	-0-					5
10	12307 X	11510	-0-	-797	-0-	621	1	10889	3	Y	-0-					5
11	11460 X	10984	-0-	-476	-0-	620	1	10364	3	Y	-0-					5
12	11842 X	11162	-0-	-680	-0-	645	1	10517	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 139,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-1033	-0-	64	1	1321	3	Y	-0-					4
02	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	176	1	3471	3	Y	-0-					4
03	2666 X	2309	-0-	-357	-0-	115	1	2194	3	Y	-0-					4
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	127	1	2474	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	4030 X	2274	-0-	-1756	-0-	116	1	2158	3	Y	-0-					-0-
06	3900 X	2459	-0-	-1441	-0-	2459	3			Y	-0-					-0-
07	4030 X	1909	-0-	-2121	-0-	88	1	1821	3	Y	-0-					-0-
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	3	Y	-0-					-0-
09	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	133	1	2407	3	Y	-0-					-0-
10	2542 X	2017	-0-	-525	-0-	109	1	1908	3	Y	-0-					-0-
11	2460 X	1874	-0-	-586	-0-	106	1	1768	3	Y	-0-					-0-
12	2635 X	1217	-0-	-1418	-0-	70	1	1147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

01	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	154	1	3168	3	Y	-0-					17
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	3	Y	-0-					17
03	3720 X	2832	-0-	-888	-0-	141	1	2691	3	Y	-0-					17
04	3600 X	3085	-0-	-515	-0-	151	1	2934	3	Y	-0-	17	1			-0-
05	3720 X	3022	-0-	-698	-0-	154	1	2868	3	Y	-0-					-0-
06	3210 X	2902	-0-	-308	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	161	1	3353	3	Y	-0-					-0-
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	177	1	3067	3	Y	-0-					-0-
09	3090 X	2874	-0-	-216	-0-	150	1	2724	3	Y	-0-					-0-
10	3503 X	2676	-0-	-827	-0-	144	1	2532	3	Y	-0-					-0-
11	3390 X	2565	-0-	-825	-0-	145	1	2420	3	Y	-0-					-0-
12	3503 X	2726	-0-	-777	-0-	158	1	2568	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

01	5952 X	4041	-0-	-1911	-0-	891	1	3146	2	Y	4					9
						4	9									
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	411	1	2229	2	Y	-0-	5	1			4
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	801	1	3869	2	Y	-0-					4
04	4080 X	3786	-0-	-294	-0-	762	1	3014	2	Y	9	5	1			8
						10	9									
05	4216 X	1649	-0-	-2567	-0-	432	1	1215	2	Y	2					10
						2	9									
06	4530 X	4152	-0-	-378	-0-	788	1	3360	2	Y	4	7	1			7
						4	9									
07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	899	1	4045	2	Y	9					16
						10	9									
08	4681 X	3701	-0-	-980	-0-	795	1	2899	2	Y	6					22
						7	9									
09	4140 X	3499	-0-	-641	-0-	677	1	2819	2	Y	3	17	1			8
						3	9									
10	4960 X	2818	-0-	-2142	-0-	600	1	2217	2	Y	1					9
						1	9									
11	4800 X	3529	-0-	-1271	-0-	678	1	2845	2	Y	5					14
						6	9									
12	4960 X	3140	-0-	-1820	-0-	638	1	2488	2	Y	13	17	1			10
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 42,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3746	-0-	-1028	-0-	641	1	3057	2	Y	44	83	1			120
							48	9									
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	367	1	2021	2	Y	5	71	1			54
							6	9									
03	5208	X	4010	-0-	-1198	-0-	655	1	3332	2	Y	21					75
							23	9									
04	5040	X	2677	-0-	-2363	-0-	470	1	2177	2	Y	27	47	1			55
							30	9									
05	5208	X	1598	-0-	-3610	-0-	341	1	1231	2	Y	24					79
							26	9									
06	3870	X	2264	-0-	-1606	-0-	318	1	1896	2	Y	45	71	1			53
							50	9									
07	3999	X	2742	-0-	-1257	-0-	408	1	2311	2	Y	21					74
							23	9									
08	3999	X	3917	-0-	-82	-0-	752	1	3161	2	Y	4					78
							4	9									
09	2670	X	2426	-0-	-244	-0-	377	1	2028	2	Y	19	42	1			55
							21	9									
10	2728	X	604	-0-	-2124	-0-	127	1	477	2	Y	-0-					55
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	1	25	1			31
12	3906	X	1363	-0-	-2543	-0-	198	1	1121	2	Y	40					71
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 27,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	238	1	839	2	Y	13					25
							14	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	176	1	955	2	Y	13	19	1			19
							14	9									
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	224	1	1083	2	Y	8					27
							9	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	337	1	1334	2	Y	9	17	1			19
							10	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	427	1	1201	2	Y	12					31
							13	9									
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	327	1	1394	2	Y	12	28	1			15
							13	9									
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	339	1	1525	2	Y	19					34
							21	9									
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	404	1	1471	2	Y	10					44
							11	9									
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	340	1	1418	2	Y	7	33	1			18
							8	9									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	430	1	1588	2	Y	9					27
							10	9									
11	1830	N	1727	-0-	-103	-0-	330	1	1386	2	Y	10					37
							11	9									
*12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	375	1	1463	2	Y	20	37	1			20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 19,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

01	5735 X	1864	-0-	-3871	-0-	321	1	1528	2	Y	14	28	1		43
						15	9								
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	569	1	3134	2	Y	24	38	1		29
						26	9								
03	4371 X	3503	-0-	-868	-0-	571	1	2906	2	Y	24				53
						26	9								
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	525	1	2431	2	Y	53	42	1		64
						58	9								
05	4123 X	1750	-0-	-2373	-0-	372	1	1344	2	Y	31				95
						34	9								
06	3990 X	3354	-0-	-636	-0-	470	1	2803	2	Y	74	103	1		66
						81	9								
07	4123 X	2657	-0-	-1466	-0-	392	1	2219	2	Y	42				108
						46	9								
08	3503 X	792	-0-	-2711	-0-	152	1	640	2	Y	-0-				108
09	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	720	1	3876	2	Y	21	59	1		70
						23	9								
10	3472 X	1692	-0-	-1780	-0-	354	1	1326	2	Y	11				81
						12	9								
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	623	1	3469	2	Y	79	72	1		88
						87	9								
*12	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	737	1	4181	2	Y	60				148
						66	9								

TOTAL GAS PROD: 36,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	980	1	4670	2	Y	18	34	1			54
							20	9									
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	963	1	5306	2	Y	20	42	1			32
							22	9									
03	6634	X	5766	-0-	-868	-0-	946	1	4813	2	Y	6					38
							7	9									
04	6420	X	5369	-0-	-1051	-0-	938	1	4340	2	Y	83	53	1			68
							91	9									
05	6975	X	1919	-0-	-5056	-0-	413	1	1492	2	Y	13					81
							14	9									
06	6750	X	4049	-0-	-2701	-0-	579	1	3453	2	Y	15	66	1			30
							17	9									
07	6975	X	6660	-0-	-315	-0-	993	1	5625	2	Y	38					68
							42	9									
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1398	1	5874	2	Y	-0-					68
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	900	1	4845	2	Y	12	36	1			44
							13	9									
10	6665	X	6525	-0-	-140	-0-	1370	1	5135	2	Y	18					62
							20	9									
11	7050	X	5179	-0-	-1871	-0-	782	1	4350	2	Y	43	47	1			58
							47	9									
12	7285	X	5230	-0-	-2055	-0-	778	1	4415	2	Y	34					92
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 65,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1680	-0-	-366	-0-	289	1	1378	2	Y	12	33	1			48
							13	9									
02	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	237	1	1304	2	Y	5	30	1			23
							6	9									
03	2046	X	1715	-0-	-331	-0-	280	1	1424	2	Y	10					33
							11	9									
04	1950	X	1881	-0-	-69	-0-	323	1	1493	2	Y	59	36	1			56
							65	9									
05	1705	X	899	-0-	-806	-0-	178	1	642	2	Y	72					128
							79	9									
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	260	1	1549	2	Y	34	113	1			49
							37	9									
07	1953	X	1727	-0-	-226	-0-	255	1	1444	2	Y	25					74
							28	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	289	1	1216	2	Y	1					75
							1	9									
09	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	217	1	1167	2	Y	6	40	1			41
							7	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	437	1	1639	2	Y	13					54
							14	9									
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	295	1	1642	2	Y	22	34	1			42
							24	9									
*12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	246	1	1399	2	Y	16					58
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4532	-0-	-862	-0-	1000	1 3 9	3529	2	Y	3					14
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	682	1 11 9	3696	2	Y	10	11	1			13
03	5363	X	4070	-0-	-1293	-0-	697	1 8 9	3365	2	Y	7					20
04	5190	X	3786	-0-	-1404	-0-	764	1 3 9	3019	2	Y	3	12	1			11
05	5363	X	3811	-0-	-1552	-0-	998	1 8 9	2805	2	Y	7					18
06	4710	X	3959	-0-	-751	-0-	751	1 4 9	3204	2	Y	4	15	1			7
07	4867	X	4284	-0-	-583	-0-	777	1 8 9	3499	2	Y	7					14
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	920	1 3 9	3354	2	Y	3					17
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	920	1 15 9	3833	2	Y	14	13	1			18
10	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	876	1 7 9	3235	2	Y	6					24
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	810	1 7 9	3399	2	Y	6					30
12	4929	X	4504	-0-	-425	-0-	918	1 6 9	3580	2	Y	5	23	1			12

TOTAL GAS PROD: 50,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	977	-0-	-263	-0-	213	1 36 9	728	2	Y	33					64
02	2800	N	7394	-0-	4594	4594	1056	1 94 9	6244	2	Y	85	70	1			79
03	3100	N	3276	-0-	176	4770	545	1 41 9	2690	2	Y	37					116
04	3000	N	2498	-0-	-502	4268	493	1 32 9	1973	2	Y	29	85	1			60
05	6265	X	1997	-0-	-4268	-0-	500	1 7 9	1490	2	Y	6					66
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	433	1 18 9	1867	2	Y	16	54	1			28
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	404	1 20 9	1874	2	Y	18					46
08	2325	X	1637	-0-	-688	-0-	345	1 14 9	1278	2	Y	13					59
09	2250	X	969	-0-	-1281	-0-	193	1 13 9	763	2	Y	12	41	1			30
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	627	1 19 9	2376	2	Y	17					47
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	493	1 25 9	2108	2	Y	23					70
*12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	596	1 41 9	2413	2	Y	37	56	1			51

TOTAL GAS PROD: 32,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	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	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-

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	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-

WORD, N. (6990) 98768 308 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GAIDUSEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223468 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6898 - 6908

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2014 - P&A 01/28/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	898	-0-	-32	-0-	60	1	804	2	Y	-0-					-0-
						34	3									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	49	1	843	2	Y	-0-					-0-
						33	3									
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	43	1	645	2	Y	-0-					-0-
						25	3									
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					-0-
						24	3									
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					-0-
						30	3									
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	822	2	Y	-0-					-0-
						35	3									
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	780	2	Y	-0-					-0-
						43	3									
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
						33	3									
10	806 N	734	-0-	-72	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
						46	3									
11	780 N	721	-0-	-59	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-0-
						63	3									
12	806 N	763	-0-	-43	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					-0-
						74	3									

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

01	13481 X	13481	-0-	-0-	-0-	13277	2	204	9	N	185	180	1			231
02	DLQ G-10	13171	-0-	13171	13171	12922	2	249	9	N	226	363	1			94
03	DLQ G-10	17490	-0-	17490	30661	17156	2	334	9	N	304	180	1			218
04	50612 X	19951	-0-	-30661	-0-	19650	2	301	9	N	274	363	1			129
05	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	19670	2	303	9	N	275	181	1			223
06	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	17911	2	213	9	N	194	177	1			240
07	17484 X	14862	-0-	-2622	-0-	14674	2	188	9	N	171	177	1			234
08	20615 X	6660	-0-	-13955	-0-	6594	2	66	9	N	60	179	1			115
09	19950 X	2380	-0-	-17570	-0-	2368	2	12	9	N	11					126
10	19964 X	1548	-0-	-18416	-0-	96	1	1444	2	N	7					133
						8	9									
11	18120 X	15180	-0-	-2940	-0-	720	1	14305	2	N	141	183	1			91
						155	9									
12	14849 X	13846	-0-	-1003	-0-	744	1	12923	2	N	163	186	1			68
						179	9									

TOTAL GAS PROD: 156,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,011

WORD, N. (7600) //CONT.// 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522 X	13341	-0-	-7181	-0-	13218	2	123	9	N	112	196	1			84
02	DLQ G-10	13251	-0-	13251	13251	13140	2	111	9	N	101					185
03	DLQ G-10	20942	-0-	20942	34193	20737	2	205	9	N	186	193	1			178
04	56188 X	21995	-0-	-34193	-0-	21767	2	228	9	N	207	190	1			195
05	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21458	2	211	9	N	192	190	1			197
06	20280 X	19217	-0-	-1063	-0-	19010	2	207	9	N	188	187	1			198
07	20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	20768	2	216	9	N	196	192	1			202
08	22723 X	6301	-0-	-16422	-0-	6255	2	46	9	N	42	177	1			67
09	21990 X	1225	-0-	-20765	-0-	1217	2	8	9	N	7					74
10	21669 X	550	-0-	-21119	-0-	96	1	454	2	N	-0-					74
11	20310 X	8121	-0-	-12189	-0-	7956	2	165	9	N	150					224
12	20987 X	17882	-0-	-3105	-0-	744	1	16938	2	N	182	188	1			218
						200	9									

TOTAL GAS PROD: 165,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B DENY	-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	7			-0-
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	47	1	356	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175306 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128

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-

WORD, N. (8100) //CONT.// 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6					243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					251
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					251
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	1			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

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-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					48
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	6852	6852	-0-	-0-	-0-	6698	2	154	9	N	140					188
05	9875	9875	-0-	-0-	-0-	9704	2	171	9	N	155	181	1			162
06	3162 R	3162	-0-	-0-	-0-	3087	2	75	9	N	68	180	1			50
07	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1338	2	70	9	N	64					114
08	4805	219	-0-	-4586	-0-	60	1	13	2	N	133					247
						146	9									
09	4650	4125	-0-	-525	-0-	210	1	3872	2	N	39					286
						43	9									
10	4805	1586	-0-	-3219	-0-	60	1	1520	2	N	5					291
						6	9									
11	4650	5947	-0-	1297	1297	300	1	5541	2	N	96	351	1			36
						106	9									
12	4278 #	2687	-0-	-1591	-0-	210	1	2376	2	N	92					128
						101	9									

TOTAL GAS PROD: 35,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 792

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	549	2	22	9	N	20					201
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	395	2	19	9	N	17					218
03	527 N	297	-0-	-230	-0-	296	2	1	9	N	1					219
04	1050 N	488	-0-	-562	-0-	459	2	29	9	N	26					245
05	465 N	343	-0-	-122	-0-	331	2	12	9	N	11					256
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	N	12					268
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	568	2	19	9	N	17					285
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10					295
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	351	2	7	9	N	6	180	1			121
10	589 N	310	-0-	-279	-0-	304	2	6	9	N	5					126
11	450 N	363	-0-	-87	-0-	351	2	12	9	N	11					137
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	292	2	19	9	N	17					154

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13			119
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			119
08	11 R	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			119
09	300	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-			119
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			119
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			119
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

01	20243 X	18586	-0-	-1657	-0-	1543	1	17043	2	N	-0-			-0-
02	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	1393	1	15227	2	N	-0-			-0-
03	19437 X	17244	-0-	-2193	-0-	1444	1	15800	2	N	-0-			-0-
04	18001 X	18001	-0-	-0-	-0-	1582	1	16419	2	N	-0-			-0-
05	18600 X	16477	-0-	-2123	-0-	1422	1	15055	2	N	-0-			-0-
06	18000 X	10722	-0-	-7278	-0-	1120	1	9602	2	N	-0-			-0-
07	18600 X	14515	-0-	-4085	-0-	1515	1	13000	2	N	-0-			-0-
08	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	1884	1	17755	2	N	-0-			-0-
09	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	1960	1	16217	2	N	-0-			-0-
10	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	1956	1	16532	2	N	-0-			-0-
11	19020 X	18259	-0-	-761	-0-	2162	1	16097	2	N	-0-			-0-
12	19654 X	19123	-0-	-531	-0-	2047	1	17076	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

01	3937 X	3748	-0-	-189	-0-	311	1	3437	2	N	-0-			-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	209	1	2281	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3526	-0-	-411	-0-	295	1	3231	2	N	-0-			-0-
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	368	1	3822	2	N	-0-			-0-
05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	333	1	3524	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	2101	-0-	-1529	-0-	372	1	1729	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	2863	-0-	-1229	-0-	423	1	2440	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	2764	-0-	-1576	-0-	359	1	2405	2	N	-0-			-0-
09	4200 X	2182	-0-	-2018	-0-	357	1	1825	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	2653	-0-	-1191	-0-	329	1	2324	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2413	-0-	-347	-0-	385	1	2028	2	N	-0-			-0-
12	2852 X	2697	-0-	-155	-0-	338	1	2359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 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	15996 X	15058	-0-	-938	-0-	1250	1	13808	2	N	-0-			-0-
02	13825 X	13825	-0-	-0-	-0-	1158	1	12667	2	N	-0-			-0-
03	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	1315	1	14387	2	N	-0-			-0-
04	16472 X	16472	-0-	-0-	-0-	1449	1	15023	2	N	-0-			-0-
05	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	1350	1	14300	2	N	-0-			-0-
06	15210 X	14953	-0-	-257	-0-	1409	1	13544	2	N	-0-			-0-
07	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	1976	1	16311	2	N	-0-			-0-
08	17019 X	16431	-0-	-588	-0-	1561	1	14870	2	N	-0-			-0-
09	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	1745	1	14735	2	N	-0-			-0-
10	18290 X	16986	-0-	-1304	-0-	1789	1	15197	2	N	-0-			-0-
11	17700 X	16068	-0-	-1632	-0-	1796	1	14272	2	N	-0-			-0-
*12	19331 X	19331	-0-	-0-	-0-	2115	1	17216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

01	5921 X	5321	-0-	-600	-0-	442	1	4879	2	N	-0-			-0-
02	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	379	1	4139	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	4422	-0-	-1251	-0-	370	1	4052	2	N	-0-			-0-
04	5160 X	3299	-0-	-1861	-0-	290	1	3009	2	N	-0-			-0-
05	5332 X	4203	-0-	-1129	-0-	363	1	3840	2	N	-0-			-0-
06	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	409	1	7937	2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4478	-0-	-513	-0-	512	1	3966	2	N	-0-			-0-
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	480	1	4042	2	N	-0-			-0-
09	8340 X	6035	-0-	-2305	-0-	665	1	5370	2	N	-0-			-0-
10	8618 X	6357	-0-	-2261	-0-	686	1	5671	2	N	-0-			-0-
11	8340 X	6444	-0-	-1896	-0-	726	1	5718	2	N	-0-			-0-
12	6231 X	6020	-0-	-211	-0-	683	1	5337	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

01	20739 X	18911	-0-	-1828	-0-	1570	1	17341	2	N	-0-			-0-
02	17416 X	17416	-0-	-0-	-0-	1459	1	15957	2	N	-0-			-0-
03	19127 X	18941	-0-	-186	-0-	1586	1	17355	2	N	-0-			-0-
04	18300 X	18160	-0-	-140	-0-	1596	1	16564	2	N	-0-			-0-
05	19282 X	17115	-0-	-2167	-0-	1477	1	15638	2	N	-0-			-0-
06	18660 X	14488	-0-	-4172	-0-	1481	1	13007	2	N	-0-			-0-
07	19282 X	1879	-0-	-17403	-0-	176	1	1703	2	N	-0-			-0-
08	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-			-0-
09	14670 X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-			-0-
10	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-			-0-
11	14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-					N	-0-			-0-
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 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	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	89	1	979	2	N	-0-			-0-
02	2156 N	1124	-0-	-1032	-0-	94	1	1030	2	N	-0-			-0-
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	118	1	1288	2	N	-0-			-0-
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	121	1	1256	2	N	-0-			-0-
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	219	1	2315	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3164	-0-	164	164	175	1	2989	2	N	-0-			-0-
07	2712 N	2548	-0-	-164	-0-	212	1	2336	2	N	-0-			-0-
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	191	1	2477	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	1922	-0-	-118	-0-	120	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	2542 N	1869	-0-	-673	-0-	131	1	1738	2	N	-0-			-0-
11	2580 N	1738	-0-	-842	-0-	163	1	1575	2	N	-0-			-0-
*12	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	231	1	2513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

01	18507 X	15976	-0-	-2531	-0-	15976	2			N	-0-			-0-
02	14610 X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-			-0-
03	18166 X	16455	-0-	-1711	-0-	16455	2			N	-0-			-0-
04	17160 X	16217	-0-	-943	-0-	16217	2			N	-0-			-0-
05	16895 X	15240	-0-	-1655	-0-	15240	2			N	-0-			-0-
06	18525 X	18525	-0-	-0-	-0-	1409	1	17116	2	N	-0-			-0-
07	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	20212	2			N	-0-			-0-
08	16771 X	16554	-0-	-217	-0-	16554	2			N	-0-			-0-
09	18540 X	15777	-0-	-2763	-0-	15777	2			N	-0-			-0-
10	20212 X	16470	-0-	-3742	-0-	16470	2			N	-0-			-0-
11	19560 X	15971	-0-	-3589	-0-	15971	2			N	-0-			-0-
12	20212 X	16515	-0-	-3697	-0-	16515	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318

01	2232 X	986	-0-	-1246	-0-	986	3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	723	-0-	723	723	723	3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4485	-0-	4485	5208	814	1	3671	3	N	-0-			-0-
04	2300 N	3894	-0-	1594	6802	669	1	3225	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	3588	-0-	488	7290	224	1	3364	3	N	-0-			-0-
06	9651 X	2361	-0-	-7290	-0-	405	1	1956	3	N	-0-			-0-
07	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	283	1	1560	3	N	-0-			-0-
08	1612 X	1414	-0-	-198	-0-	380	1	1034	3	N	-0-			-0-
09	1560 X	1083	-0-	-477	-0-	270	1	813	3	N	-0-			-0-
10	1612 X	920	-0-	-692	-0-	222	1	698	3	N	-0-			-0-
11	1560 X	819	-0-	-741	-0-	28	1	791	3	N	-0-			-0-
12	1612 X	719	-0-	-893	-0-	124	1	595	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	18991	-0-	-1624	-0-	423	1	18568	3	N	-0-					158
02	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	238	1	15113	3	N	-0-					158
03	19717	X	19717	-0-	-0-	-0-	355	1	19362	3	N	-0-					158
04	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	322	1	18280	3	N	-0-					158
05	19003	X	18271	-0-	-732	-0-	321	1	17924	3	N	24					182
							26	9									
06	19080	X	17514	-0-	-1566	-0-	310	1	17204	3	N	-0-					182
07	19716	X	17983	-0-	-1733	-0-	318	1	17665	3	N	-0-					182
08	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	324	1	17566	3	N	-0-					182
09	18600	X	16239	-0-	-2361	-0-	312	1	15898	3	N	26	179	1			29
							29	9									
10	18259	X	17082	-0-	-1177	-0-	665	1	16417	3	N	-0-					29
11	17520	X	15507	-0-	-2013	-0-	310	1	15197	3	N	-0-					29
12	17980	X	16853	-0-	-1127	-0-	346	1	16507	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 210,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

01	52638	X	20045	-0-	-32593	-0-	2160	1	17884	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	47544	X	38646	-0-	-8898	-0-	2996	1	35650	2	N	-0-					-0-
03	52638	X	51171	-0-	-1467	-0-	3614	1	47557	2	N	-0-					-0-
04	50940	X	27115	-0-	-23825	-0-	2164	1	24951	2	N	-0-					-0-
05	42780	X	35548	-0-	-7232	-0-	2869	1	32679	2	N	-0-					-0-
06	49530	X	28483	-0-	-21047	-0-	2892	1	25591	2	N	-0-					-0-
07	51181	X	27585	-0-	-23596	-0-	2617	1	24968	2	N	-0-					-0-
08	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	2567	1	23242	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	2305	1	16974	2	N	-0-					-0-
10	28830	X	24692	-0-	-4138	-0-	2797	1	21895	2	N	-0-					-0-
11	27900	X	4538	-0-	-23362	-0-	823	1	3715	2	N	-0-					-0-
12	27590	X	10730	-0-	-16860	-0-	2000	1	8730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20748	X	20748	-0-	-0-	-0-	1409	1	19339	2	N	-0-					27
02	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	1145	1	17331	2	N	-0-					27
03	21731	X	20842	-0-	-889	-0-	1299	1	19543	2	N	-0-					27
04	21030	X	19777	-0-	-1253	-0-	1386	1	18391	2	N	-0-					27
05	20739	X	19303	-0-	-1436	-0-	1616	1	17687	2	N	-0-					27
06	20160	X	18809	-0-	-1351	-0-	1458	1	17351	2	N	-0-					27
07	20832	X	19824	-0-	-1008	-0-	1321	1	18503	2	N	-0-					27
08	20832	X	19050	-0-	-1782	-0-	1386	1	17664	2	N	-0-					27
09	19770	X	18061	-0-	-1709	-0-	1427	1	16632	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	19809	X	17391	-0-	-2418	-0-	1304	1	16087	2	N	-0-					27
11	19170	X	16814	-0-	-2356	-0-	1218	1	15596	2	N	-0-					27
12	19809	X	17650	-0-	-2159	-0-	1313	1	16337	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 226,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-					92
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	22	1	340	2	N	-0-					92
03	527	N	309	-0-	-218	-0-	19	1	290	2	N	-0-					92
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	2	N	-0-					92
05	403	N	238	-0-	-165	-0-	20	1	218	2	N	-0-					92
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	13	1	157	2	N	-0-					92
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	N	-0-					92
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					92
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					92
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873 X	3255	-0-	-8618	-0-	221	1	3034	2	N	-0-					-0-
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	416	1	6295	2	N	-0-					-0-
03	11873 X	8019	-0-	-3854	-0-	500	1	7519	2	N	-0-					-0-
04	6780 X	5942	-0-	-838	-0-	416	1	5526	2	N	-0-					-0-
05	7440 X	2344	-0-	-5096	-0-	196	1	2148	2	N	-0-					-0-
06	7770 X	776	-0-	-6994	-0-	60	1	716	2	N	-0-					-0-
07	8029 X	1798	-0-	-6231	-0-	120	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	6913 X	1084	-0-	-5829	-0-	79	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	5940 X	1455	-0-	-4485	-0-	115	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	2356 X	1348	-0-	-1008	-0-	101	1	1247	2	N	-0-					-0-
11	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	523	1	6696	2	N	-0-					-0-
*12	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	299	1	3720	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

01	16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	1123	1	15407	2	N	-0-					-0-
02	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	573	1	8678	2	N	-0-					-0-
03	19530 X	10375	-0-	-9155	-0-	647	1	9728	2	N	-0-					-0-
04	18900 X	9071	-0-	-9829	-0-	636	1	8435	2	N	-0-					-0-
05	16523 X	5490	-0-	-11033	-0-	460	1	5030	2	N	-0-					-0-
06	15990 X	9806	-0-	-6184	-0-	760	1	9046	2	N	-0-					-0-
07	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	1334	1	18678	2	N	-0-					-0-
08	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	1027	1	13091	2	N	-0-					-0-
09	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	793	1	9248	2	N	-0-					-0-
10	18755 X	14760	-0-	-3995	-0-	1107	1	13653	2	N	-0-					-0-
11	18150 X	11097	-0-	-7053	-0-	804	1	10293	2	N	-0-					-0-
12	18755 X	14244	-0-	-4511	-0-	1059	1	13185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	102	1	1402	2	N	421	517	1	4	8	325
						463	9									
02	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	299	1	4533	2	N	856	850	1	6	8	325
						942	9									
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	336	1	5062	2	N	791	852	1	9	8	255
						870	9									
04	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	311	1	4122	2	N	772	673	1	21	8	333
						849	9									
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	304	1	3330	2	N	599	523	1	6	8	403
						659	9									
06	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	2	N	229	521	1			111
						252	9									
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					111
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					111
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					111
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					111
11	810 X	50	-0-	-760	-0-	2	1	29	2	N	17					128
						19	9									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 25,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,685

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	889	-0-	-196	-0-	113	1	764	2	N	11					86
						12	9									
02	980 #	825	-0-	-155	-0-	105	1	707	2	N	12					98
						13	9									
03	930 #	895	-0-	-35	-0-	115	1	763	2	N	15					113
						17	9									
04	900 #	835	-0-	-65	-0-	107	1	708	2	N	18					131
						20	9									
05	930 #	767	-0-	-163	-0-	97	1	669	2	N	1					132
						1	9									
06	870 #	602	-0-	-268	-0-	75	1	527	2	N	-0-					132
07	899 #	659	-0-	-240	-0-	94	1	565	2	N	-0-					132
08	899 #	256	-0-	-643	-0-	35	1	221	2	N	-0-					132
09	840 #	702	-0-	-138	-0-	84	1	614	2	N	4					136
						4	9									
10	775 #	570	-0-	-205	-0-	70	1	490	2	N	9					145
						10	9									
11	630 #	455	-0-	-175	-0-	49	1	393	2	N	12					157
						13	9									
*12	847 R	847	-0-	-0-	-0-	97	1	708	2	N	38					195
						42	9									

TOTAL GAS PROD: 8,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ABRAXAS S. YOAKUM SWD WELL #: 1 RRCID -> 171495 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2474 - 4500

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-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 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	11773	11773	-0-	-0-	12240	787 190	1 9	10796	2	N	173	182	1			301
02	14198	14198	-0-	-0-	12240	870 154	1 9	13174	2	N	140	179	1			262
03	13751	13751	-0-	-0-	12240	845 194	1 9	12712	2	N	176	176	1			262
04	11312	11312	-0-	-0-	12240	779 197	1 9	10336	2	N	179	181	1			260
05	12426	12426	-0-	-0-	12240	1022 224	1 9	11180	2	N	204	185	1			279
06	14167	14167	-0-	-0-	12240	1079 239	1 9	12849	2	N	217	181	1			315
07	13740	13740	-0-	-0-	12240	899 252	1 9	12589	2	N	229	181	1			363
08	16385	16385	-0-	-0-	12240	1172 272	1 9	14941	2	N	247	368	1			242
09	1170	15746	-0-	14576	26816	1219 318	1 9	14209	2	N	289	364	1			167
10	16463	16463	-0-	-0-	26816	1211 312	1 9	14940	2	N	284	178	1	3	8	270
11	15498	15498	-0-	-0-	26816	1103 276	1 9	14119	2	N	251	359	1			162
*12	14829	14829	-0-	-0-	26816	1082 274	1 9	13473	2	N	249	189	1			222

TOTAL GAS PROD: 170,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,638

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3234	-0-	-517	-0-	217	1	2972	2	N	41					186
						45	9									
02	3388 #	2858	-0-	-530	-0-	175	1	2644	2	N	35	182	1			39
						39	9									
03	3751 #	3692	-0-	-59	-0-	228	1	3436	2	N	25					64
						28	9									
04	3210 #	3047	-0-	-163	-0-	211	1	2797	2	N	35					99
						39	9									
05	3317 #	2915	-0-	-402	-0-	241	1	2641	2	N	30					129
						33	9									
06	3570 #	2944	-0-	-626	-0-	227	1	2699	2	N	16					145
						18	9									
07	3689 #	2971	-0-	-718	-0-	197	1	2759	2	N	14					159
						15	9									
08	3689 #	2914	-0-	-775	-0-	211	1	2689	2	N	13					172
						14	9									
09	3060 #	2492	-0-	-568	-0-	195	1	2278	2	N	17	5	8			184
						19	9									
10	3038 #	2022	-0-	-1016	-0-	151	1	1862	2	N	8					192
						9	9									
11	2940 #	1396	-0-	-1544	-0-	101	1	1289	2	N	5	3	8			194
						6	9									
12	2976 #	1674	-0-	-1302	-0-	122	1	1516	2	N	33	183	1			44
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 32,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

01	3454	3483	-0-	29	58	459	1	2992	2	Y	29					87
						32	9									
02	3726	3756	-0-	30	88	467	1	3256	2	Y	30					117
						33	9									
03	3949	3949	-0-	-0-	88	518	1	3431	2	Y	-0-					117
04	3450	3501	-0-	51	139	457	1	2986	2	Y	53					170
						58	9									
05	18527	4047	-0-	-14480	-0-	523	1	3495	2	Y	26	116	1			80
						29	9									
06	4075	4075	-0-	-0-	-0-	526	1	3526	2	Y	21					101
						23	9									
07	2879	2879	-0-	-0-	-0-	396	1	2452	2	Y	28					129
						31	9									
08	1171	1171	-0-	-0-	-0-	160	1	1008	2	Y	3					132
						3	9									
09	3767	3767	-0-	-0-	-0-	465	1	3283	2	Y	17					149
						19	9									
10	4088	4088	-0-	-0-	-0-	542	1	3518	2	Y	25					174
						28	9									
11	570	3907	-0-	3337	3337	534	1	3342	2	Y	28					202
						31	9									
12	589	3733	-0-	3144	6481	530	1	3173	2	Y	27					229
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 42,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

01	5115	-0-	-0-	-5115	-0-	Y	-0-					109
02	4620	-0-	-0-	-4620	-0-	Y	-0-					109
03	4929 #	-0-	-0-	-4929	-0-	Y	-0-					109
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-	Y	-0-					109
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	74	1			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 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	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-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

01	4557 X	4032	-0-	-525	-0-	504	1	3438	2	N	82	178	1			87
						90	9									
02	4116 X	3813	-0-	-303	-0-	494	1	3241	2	N	71					158
						78	9									
03	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	560	1	3599	2	N	98	180	1			76
						108	9									
04	4410 X	3811	-0-	-599	-0-	501	1	3213	2	N	88					164
						97	9									
05	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	574	1	3812	2	N	75	173	1			66
						83	9									
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	566	1	3781	2	N	91					157
						100	9									
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	668	1	3659	2	N	91	177	1			71
						100	9									
08	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	999	1	5917	2	N	87					158
						96	9									
09	4440 X	4395	-0-	-45	-0-	555	1	3759	2	N	74	175	1			57
						81	9									
10	4588 X	4519	-0-	-69	-0-	592	1	3835	2	N	84					141
						92	9									
11	6780 X	4249	-0-	-2531	-0-	575	1	3578	2	N	87					228
						96	9									
12	7006 X	4023	-0-	-2983	-0-	563	1	3361	2	N	90	181	1			137
						99	9									

TOTAL GAS PROD: 53,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1926	-0-	-151	-0-	16	1	1871	2	N	35	165	1			35
						39	9									
02	2324 #	1682	-0-	-642	-0-	16	1	1637	2	N	26					61
						29	9									
03	2573 #	2424	-0-	-149	-0-	16	1	2373	2	N	32					93
						35	9									
04	2149 R	2149	-0-	-0-	-0-	16	1	2133	2	N	-0-					93
05	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	16	1	2139	2	N	-0-					93
06	2340 #	2256	-0-	-84	-0-	16	1	2240	2	N	-0-					93
07	2418 #	1784	-0-	-634	-0-	16	1	1739	2	N	26					119
						29	9									
08	2418 #	2103	-0-	-315	-0-	16	1	2003	2	N	76					195
						84	9									
09	2250 #	1004	-0-	-1246	-0-	16	1	988	2	N	-0-	148	1			47
10	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					47
11	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-					N	10					57
12	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-					N	19					76

TOTAL GAS PROD: 17,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

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-

YORKTOWN (KESELING) 99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
POOL OPERATING CORPORATION 670881
GIPS, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	2783	-0-	-0-	-0-	189	1	2570	2	N	22					84
						24	9									
02	2408 #	2327	-0-	-81	-0-	182	1	2109	2	N	33					117
						36	9									
03	2666 #	1838	-0-	-828	-0-	168	1	1650	2	N	18					135
						20	9									
04	2700 #	2124	-0-	-576	-0-	2101	2	23	9	N	21					156
05	2790 #	2564	-0-	-226	-0-	217	1	2314	2	N	30					186
						33	9									
06	2700 #	2210	-0-	-490	-0-	210	1	1976	2	N	22					208
						24	9									
07	2573 #	2158	-0-	-415	-0-	217	1	1941	2	N	-0-					208
08	2573 #	2103	-0-	-470	-0-	203	1	1900	2	N	-0-					208
09	2490 #	112	-0-	-2378	-0-	28	1	84	2	N	-0-					208
10	2573 #	140	-0-	-2433	-0-	21	1	119	2	N	-0-					208
11	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	210	1	3066	2	N	-0-					208
*12	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	189	1	2190	2	N	27					235
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 24,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

01	3100 N	8616	-0-	5516	20033	8330	2	286	9	N	260	176	1			235
02	7078	7078	-0-	-0-	20033	6839	2	239	9	N	217	344	1			108
03	7644	7644	-0-	-0-	20033	7391	2	253	9	N	230	174	1			164
04	7026	7026	-0-	-0-	20033	6804	2	222	9	N	202	176	1			190
05	6911	6911	-0-	-0-	20033	6678	2	233	9	N	212	354	1			48
06	6898	6898	-0-	-0-	20033	6683	2	215	9	N	195					243
07	6809	6809	-0-	-0-	20033	6594	2	215	9	N	195	179	1			259
08	7891	7891	-0-	-0-	20033	7678	2	213	9	N	194	346	1			107
09	6270	6270	-0-	-0-	20033	6075	2	195	9	N	177	176	1			108
10	5421	5421	-0-	-0-	20033	5194	2	227	9	N	206	172	1			142
11	4295	4295	-0-	-0-	20033	4102	2	193	9	N	175	181	1			136
*12	4994	4994	-0-	-0-	20033	4828	2	166	9	N	151	182	1			105

TOTAL GAS PROD: 79,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,414

YORKTOWN (WILCOX 10,800) 99427 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LMP KESELING WELL #: 1 RRCID -> 187004 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10665 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

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-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

01	10137	7753	-0-	-2384	-0-	310	1	7389	2	N	49	175	1			128
						54	9									
02	9156	6493	-0-	-2663	-0-	260	1	6062	2	N	155	169	1			114
						171	9									
03	10137	6479	-0-	-3658	-0-	274	1	6141	2	N	58					172
						64	9									
04	9810	6866	-0-	-2944	-0-	300	1	6513	2	N	48					220
						53	9									
05	8122 #	6956	-0-	-1166	-0-	310	1	6461	2	N	168	174	1			214
						185	9									
06	7500 #	3851	-0-	-3649	-0-	160	1	3674	2	N	15	178	1			51
						17	9									
07	5937	4736	-0-	-1201	-0-	157	1	4540	2	N	35					86
						39	9									
08	7472	7472	-0-	-0-	-0-	268	1	7156	2	N	44					130
						48	9									
*09	6278	6209	-0-	-69	-0-	233	1	5947	2	N	26	111	1			45
						29	9									
*10	7843	7843	-0-	-0-	-0-	284	1	7518	2	N	37					82
						41	9									
*11	5610	5849	-0-	239	239	213	1	5613	2	N	21	64	1			39
						23	9									
*12	7943	7943	-0-	-0-	239	310	1	7567	2	N	60					99
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 78,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

01	57412 X	29696	-0-	-27716 B	-0-	29696	3			N	-0-					-0-
02	39340 X	39340	-0-	-0- B	-0-	39340	3			N	-0-					-0-
03	47771 X	42917	-0-	-4854 B	-0-	42917	3			N	-0-					-0-
04	46144 X	46144	-0-	-0- B	-0-	46144	3			N	-0-					-0-
05	46455 X	46455	-0-	-0- B	-0-	46455	3			N	-0-					-0-
06	42150 X	25510	-0-	-16640 B	-0-	25510	3			N	-0-					-0-
07	47678 X	40539	-0-	-7139 B	-0-	40539	3			N	-0-					-0-
08	47052 X	47052	-0-	-0- B	-0-	47052	3			N	-0-					-0-
09	46140 X	32735	-0-	-13405 B	-0-	32735	3			N	-0-					-0-
10	46469 X	39969	-0-	-6500 B	-0-	39969	3			N	-0-					-0-
11	45540 X	35631	-0-	-9909 B	-0-	35631	3			N	-0-					-0-
12	47058 X	27251	-0-	-19807 B	-0-	27251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

01	1581 X	1046	-0-	-535 B	-5587	153	1	893	3	N	-0-					8
02	0 X	1210	-0-	1210 B	-4377	123	1	1087	3	N	-0-					8
03	1581 X	1435	-0-	-146 B	-4377	201	1	1234	3	N	-0-					8
04	1530 X	1002	-0-	-528 B	-4377	148	1	854	3	N	-0-					8
05	1581 X	1135	-0-	-446 B	-4377	156	1	979	3	N	-0-					8
06	1380 X	1472	-0-	92 B	-4285	176	1	1296	3	N	-0-					8
07	1426 X	1690	-0-	264 B	-4021	211	1	1479	3	N	-0-					8
08	0 N	1655	-0-	1655 B	-2366	169	1	1486	3	N	-0-					8
09	1470 N	1492	-0-	22 B	-2344	139	1	1353	3	N	-0-					8
10	1705 N	1492	-0-	-213 B	-2344	77	1	1415	3	N	-0-					8
11	1590 N	438	-0-	-1152 B	-2344	44	1	394	3	N	-0-					8
12	1550 N	582	-0-	-968 B	-2344	39	1	543	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61411 X	48607	-0-	-12804 B	-0-	48607	3		N	-0-			-0-
02	45459 X	45459	-0-	-0- B	-0-	45459	3		N	-0-			-0-
03	57722 X	50075	-0-	-7647 B	-0-	50075	3		N	-0-			-0-
04	53700 X	47960	-0-	-5740 B	-0-	47960	3		N	-0-			-0-
05	51708 X	46670	-0-	-5038 B	-0-	46670	3		N	-0-			-0-
06	48720 X	47399	-0-	-1321 B	-0-	47399	3		N	-0-			-0-
07	50344 X	43934	-0-	-6410 B	-0-	43934	3		N	-0-			-0-
08	43288 X	43288	-0-	-0- B	-0-	43288	3		N	-0-			-0-
09	47970 X	43314	-0-	-4656 B	-0-	43314	3		N	-0-			-0-
10	48980 X	33363	-0-	-15617 B	-0-	33363	3		N	-0-			-0-
11	47400 X	44945	-0-	-2455 B	-0-	44945	3		N	-0-			-0-
12	44764 X	38986	-0-	-5778 B	-0-	38986	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 534,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) //CONT.// 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	73	1	954	2 N	-0-					-0-
02	812	N	562	-0-	-250	-0-	48	1	514	2 N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	70	1	789	2 N	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	73	1	905	2 N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2 N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2 N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2 N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2 N	-0-					-0-
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	75	1	894	2 N	-0-					-0-
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	75	1	932	2 N	-0-					-0-
11	990	N	637	-0-	-353	-0-	66	1	571	2 N	-0-					-0-
12	992	N	495	-0-	-497	-0-	71	1	424	2 N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	235	-0-	-168	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
11	390 N	70	-0-	-320	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
12	341 N	18	-0-	-323	-0-	8	1	10	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	52	1	81	2	N	-0-					-0-
02	252 N	106	-0-	-146	-0-	55	1	51	2	N	-0-					-0-
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	2	N	-0-					-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	51	1	327	2	N	-0-					-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	52	1	337	2	N	-0-					-0-
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	38	1	299	2	N	-0-					-0-
08	403 N	166	-0-	-237	-0-	33	1	133	2	N	-0-					-0-
09	390 N	173	-0-	-217	-0-	50	1	123	2	N	-0-					-0-
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	57	1	265	2	N	-0-					-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	83	1	37	2	N	-0-					-0-
*12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	81	1	219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2276	-0-	-545	-0-	210	1	2066	2	N	-0-			-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	131	1	1351	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4505	-0-	1405	1405	339	1	4166	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2576	-0-	-424	981	179	1	2397	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3762	-0-	662	1643	272	1	3490	2	N	-0-			-0-
06	4532	X	2889	-0-	-1643	-0-	215	1	2674	2	N	-0-			-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	309	1	3565	2	N	-0-			-0-
08	2821	X	1130	-0-	-1691	-0-	107	1	1023	2	N	-0-			-0-
09	2730	X	133	-0-	-2597	-0-	23	1	110	2	N	-0-			-0-
10	2821	X	461	-0-	-2360	-0-	86	1	375	2	N	-0-			-0-
11	2730	X	244	-0-	-2486	-0-	143	1	101	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	1944	-0-	-877	-0-	359	1	1585	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	24	1	38	2	N	-0-			-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	31	1	30	2	N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	22	1	115	2	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	2	N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-			-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	7	1	49	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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	133	1	59	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	63	-0-	-123	-0-	25	1	38	2	N	-0-			-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	22	1	21	2	N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	131	2	N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	2	N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	N	-0-			-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	7	1	16	2	N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	35	1	159	2	N	-0-			-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	5	1	14	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	106	-0-	-49	-0-	42	1	64	2	N	-0-			-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-	42	1	40	2	N	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	40	1	209	2	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	N	-0-			-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	2	N	-0-			-0-
06	240 N	232	-0-	-8	-0-	31	1	201	2	N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	N	-0-			-0-
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	26	1	105	2	N	-0-			-0-
09	240 N	110	-0-	-130	-0-	32	1	78	2	N	-0-			-0-
10	279 N	188	-0-	-91	-0-	34	1	154	2	N	-0-			-0-
11	120 N	49	-0-	-71	-0-	34	1	15	2	N	-0-			-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	29	1	79	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

01	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	538	1	5309	2	N	-0-			-0-
02	5824 X	5704	-0-	-120	-0-	506	1	5198	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	3741	-0-	-2707	-0-	282	1	3459	2	N	-0-			-0-
04	6240 X	6137	-0-	-103	-0-	427	1	5710	2	N	-0-			-0-
05	6324 X	5659	-0-	-665	-0-	409	1	5250	2	N	-0-			-0-
06	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	582	1	7221	2	N	-0-			-0-
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	528	1	6082	2	N	-0-			-0-
08	6355 X	6135	-0-	-220	-0-	582	1	5553	2	N	-0-			-0-
09	7800 X	3117	-0-	-4683	-0-	530	1	2587	2	N	-0-			-0-
10	8060 X	1040	-0-	-7020	-0-	194	1	846	2	N	-0-			-0-
11	7800 X	696	-0-	-7104	-0-	408	1	288	2	N	-0-			-0-
12	6603 X	1130	-0-	-5473	-0-	209	1	921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 170980 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 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	434	X	-0-	-0-	-434 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	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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	X	109	-0-	-201 B	-981	43	1	66	2	N	-0-			-0-
02	252	X	127	-0-	-125 B	-981	65	1	62	2	N	-0-			-0-
03	248	X	338	-0-	90 B	-891	54	1	284	2	N	-0-			-0-
04	240	X	761	-0-	521 B	-370	102	1	659	2	N	-0-			-0-
05	459	X	829	-0-	370 B	-0-	114	1	715	2	N	-0-			-0-
06	793	X	793	-0-	-0- B	-0-	105	1	688	2	N	-0-			-0-
07	933	X	933	-0-	-0- B	-0-	104	1	829	2	N	-0-			-0-
08	837	X	492	-0-	-345 B	-0-	97	1	395	2	N	-0-			-0-
09	810	X	290	-0-	-520 B	-0-	84	1	206	2	N	-0-			-0-
10	930	X	555	-0-	-375 B	-0-	99	1	456	2	N	-0-			-0-
11	900	X	126	-0-	-774 B	-0-	87	1	39	2	N	-0-			-0-
12	930	X	316	-0-	-614 B	-0-	85	1	231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	X	145	-0-	-227 B	-0-	57	1	88	2	N	-0-			-0-
02	336	X	60	-0-	-276 B	-0-	31	1	29	2	N	-0-			-0-
03	356	X	356	-0-	-0- B	-0-	57	1	299	2	N	-0-			-0-
04	432	X	432	-0-	-0- B	-0-	58	1	374	2	N	-0-			-0-
05	400	X	400	-0-	-0- B	-0-	55	1	345	2	N	-0-			-0-
06	503	X	503	-0-	-0- B	-0-	67	1	436	2	N	-0-			-0-
07	819	X	819	-0-	-0- B	-0-	91	1	728	2	N	-0-			-0-
08	447	X	447	-0-	-0- B	-0-	88	1	359	2	N	-0-			-0-
09	510	X	255	-0-	-255 B	-0-	74	1	181	2	N	-0-			-0-
10	806	X	606	-0-	-200 B	-0-	108	1	498	2	N	-0-			-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-			-0-
12	806	X	222	-0-	-584 B	-0-	60	1	162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-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-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

01	3038 X	428	-0-	-2610 B	-0-	39	1	389	2	N	-0-			-0-
02	2268 X	300	-0-	-1968 B	-0-	27	1	273	2	N	-0-			-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0- B	-0-	78	1	951	2	N	-0-			-0-
04	620 X	620	-0-	-0- B	-0-	43	1	577	2	N	-0-			-0-
05	888 X	888	-0-	-0- B	-0-	64	1	824	2	N	-0-			-0-
06	990 X	685	-0-	-305 B	-0-	51	1	634	2	N	-0-			-0-
07	1023 X	900	-0-	-123 B	-0-	72	1	828	2	N	-0-			-0-
08	1023 X	379	-0-	-644 B	-0-	36	1	343	2	N	-0-			-0-
09	870 X	334	-0-	-536 B	-0-	57	1	277	2	N	-0-			-0-
10	899 X	508	-0-	-391 B	-0-	95	1	413	2	N	-0-			-0-
11	870 X	75	-0-	-795 B	-0-	44	1	31	2	N	-0-			-0-
12	899 X	474	-0-	-425 B	-0-	88	1	386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

01	9145 X	4909	-0-	-4236 B	-0-	531	1	4378	2	N	-0-			24
02	8372 X	-0-	-0-	-8372 B	-0-					N	-0-			24
03	9269 X	5247	-0-	-4022 B	-0-	543	1	4704	2	N	-0-			24
04	8970 X	4614	-0-	-4356 B	-0-	524	1	4090	2	N	-0-			24
05	6076 X	5924	-0-	-152 B	-0-	478	1	5444	2	N	2			26
						2	9							
06	5070 X	4459	-0-	-611 B	-0-	453	1	4006	2	N	-0-			26
07	5249 X	5249	-0-	-0- B	-0-	514	1	4735	2	N	-0-			26
08	5921 X	4576	-0-	-1345 B	-0-	604	1	3972	2	N	-0-			26
09	5730 X	3111	-0-	-2619 B	-0-	497	1	2614	2	N	-0-			26
10	5921 X	3723	-0-	-2198 B	-0-	479	1	3244	2	N	-0-			26
11	5070 X	3383	-0-	-1687 B	-0-	517	1	2857	2	N	8			34
						9	9							
12	5239 X	3311	-0-	-1928 B	-0-	540	1	2771	2	N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 48,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	498	-0-	-29	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	62	30	1			32
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	77	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	97	1	1536	2	Y	17					17
							19	9									
08	1705	X	773	-0-	-932	-0-	45	1	577	2	Y	137	104	1			50
							151	9									
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
10	1705	X	460	-0-	-1245	-0-	36	1	424	2	Y	-0-					-0-
11	1350	X	682	-0-	-668	-0-	47	1	635	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1018	-0-	-625	-0-	89	1	929	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	36	1	491	2	Y	436	355	1			251
							480	9									
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	109	304	1			56
							120	9									
03	1984	X	439	-0-	-1545	-0-	16	1	216	2	Y	188	119	1			125
							207	9									
04	1920	X	635	-0-	-1285	-0-	42	1	330	2	Y	239	290	1			74
							263	9									
05	1984	X	1431	-0-	-553	-0-	71	1	1111	2	Y	226	174	1			126
							249	9									
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	727	2	Y	396	482	1			40
							436	9									
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	61					101
							67	9									
08	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	69	1	959	2	Y	239	229	1			111
							263	9									
09	1230	N	482	-0-	-748	-0-	43	1	334	2	Y	95	123	1			83
							105	9									
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	101	1	972	2	Y	162	155	1			90
							178	9									
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1030	2	Y	135	165	1			60
							149	9									
*12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	61	1	713	2	Y	491	422	1			129
							540	9									

TOTAL GAS PROD: 11,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	83	1	842	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	465	N	322	-0-	-143	-0-	21	1	278	2	Y	21	10	1			11
							23	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	62	1	495	2	Y	-0-	11	1			-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	70	1	953	2	Y	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	84	1	1170	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	74	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	450	-0-	-570	-0-	51	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	16	-0-	-1064	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	139	1	1910	2	Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	112	1	1136	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	51	1	679	2	Y	41	20	1			21
							45	9									
04	1680	N	152	-0-	-1528	-0-	17	1	135	2	Y	-0-	21	1			-0-
05	1395	N	36	-0-	-1359	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	439	-0-	-119	-0-	416	2	23	9	N	21	126	1			31
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	13	9	N	12					43
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	343	2	13	9	N	12					55
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	289	2	12	9	N	11					66
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	629	2	13	9	N	12					78
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					88
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	384	2	11	9	N	10					98
08	651	N	529	-0-	-122	-0-	525	2	4	9	N	4					102
09	690	N	451	-0-	-239	-0-	429	2	22	9	N	20					122
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					122
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	415	2	14	9	N	13					135
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	319	2	57	9	N	52					187

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					46
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					46
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1548	-0-	-33	-0-	168	1	1380	2	Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	90	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1060	-0-	-459	-0-	110	1	950	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	892	-0-	-608	-0-	101	1	791	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	87	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	94	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	134	1	883	2	Y	140	65	1			75
							154	9									
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	446	2	Y	178	159	1			94
							196	9									
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	116	1	787	2	Y	17	99	1			12
							19	9									
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	127	1	701	2	Y	2					14
							2	9									
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	119	1	610	2	Y	25					39
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 12,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

01	1240	N	754	-0-	-486	-0-	82	1	672	2	N	-0-					6
02	1344	N	665	-0-	-679	-0-	53	1	612	2	N	-0-					6
03	1085	N	401	-0-	-684	-0-	41	1	360	2	N	-0-					6
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	105	1	820	2	N	-0-					6
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	N	-0-					6
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	641	2	N	-0-					6
07	961	N	658	-0-	-303	-0-	64	1	594	2	N	-0-					6
08	868	N	530	-0-	-338	-0-	70	1	460	2	N	-0-					6
09	720	N	406	-0-	-314	-0-	64	1	336	2	N	5					11
							6	9									
10	651	N	516	-0-	-135	-0-	67	1	449	2	N	-0-					11
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					11
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	56	1	286	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 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	6975 X	200	-0-	-6775	-0-	63	1	137	2	N	-0-					80
02	3556 X	845	-0-	-2711	-0-	43	1	793	2	N	8					88
						9	9									
03	1581 X	218	-0-	-1363	-0-	18	1	200	2	N	-0-					88
04	1080 X	85	-0-	-995	-0-	27	1	58	2	N	-0-	61	1			27
05	1116 X	174	-0-	-942	-0-	10	1	164	2	N	-0-					27
06	900 X	173	-0-	-727	-0-	15	1	158	2	N	-0-					27
07	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	N	-0-					27
08	T. A.	1126	-0-	1126	1126	56	1	1070	2	N	-0-					27
09	T. A.	886	-0-	886	2012	64	1	822	2	N	-0-					27
10	T. A.	1170	-0-	1170	3182	67	1	1103	2	N	-0-					27
*11	3820 X	638	-0-	-3182	-0-	41	1	597	2	N	-0-					27
*12	791 X	791	-0-	-0-	-0-	48	1	609	2	N	122					149
						134	9									

TOTAL GAS PROD: 7,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060 X	4616	-0-	-3444	-0-	499	1	4114	2	N	3					173
						3	9									
02	6188 X	4041	-0-	-2147	-0-	317	1	3639	2	N	77	177	1			73
						85	9									
03	5735 X	3441	-0-	-2294	-0-	348	1	3015	2	N	71					144
						78	9									
04	5550 X	3310	-0-	-2240	-0-	368	1	2875	2	N	61	167	1			38
						67	9									
05	4619 X	3718	-0-	-901	-0-	295	1	3362	2	N	55					93
						61	9									
06	4470 X	3129	-0-	-1341	-0-	314	1	2781	2	N	31	58	1			66
						34	9									
07	4464 X	3066	-0-	-1398	-0-	295	1	2715	2	N	51					117
						56	9									
08	2976 X	2888	-0-	-88	-0-	374	1	2459	2	N	50	148	1			19
						55	9									
09	2880 X	2432	-0-	-448	-0-	382	1	2007	2	N	39					58
						43	9									
10	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	346	1	2345	2	N	122	157	1			23
						134	9									
11	2880 X	2280	-0-	-600	-0-	341	1	1889	2	N	45					68
						50	9									
12	2976 X	2049	-0-	-927	-0-	326	1	1675	2	N	44					112
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 37,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	265	1	4886	2	N	23					23
						25	9									
03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	310	1	3544	2	N	8					31
						9	9									
04	778 X	778	-0-	-0-	-0-	245	1	527	2	N	5	9	1			27
						6	9									
05	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	137	1	2272	2	N	-0-					27
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	233	1	2392	2	N	32					59
						35	9									
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	162	1	3278	2	N	-0-					59
08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	131	1	2486	2	N	27	75	1			11
						30	9									
09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	N	39					50
						43	9									
10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	139	1	2291	2	N	36					86
						40	9									
*11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	120	1	1730	2	N	32					118
						35	9									
*12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	105	1	1334	2	N	23					141
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 28,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

01	3813 #	2565	-0-	-1248	-0-	236	1	2329	2	N	-0-					-0-
02	3304 N	2472	-0-	-832 B	-0-	219	1	2253	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2294 N	1696	-0-	-598 B	-0-	128	1	1568	2	N	-0-					-0-
04	2805 N	2805	-0-	-0- B	-0-	195	1	2610	2	N	-0-					-0-
05	2728 N	2575	-0-	-153 B	-0-	186	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	3532 N	3532	-0-	-0- B	-0-	264	1	3268	2	N	-0-					-0-
07	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	245	1	2826	2	N	-0-					-0-
08	3445 N	3445	-0-	-0- B	-0-	327	1	3118	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3540 N	2290	-0-	-1250 B	-0-	389	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	3069 N	590	-0-	-2479 B	-0-	110	1	480	2	N	-0-					-0-
11	3330 N	341	-0-	-2989 B	-0-	200	1	141	2	N	-0-					-0-
12	0 W	1688	-0-	1688 B	1688	312	1	1376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

01	6820	4766	-0-	-2054	-0-	439	1	4327	2	N	-0-					-0-
02	5699	5374	-0-	-325 B	-325	476	1	4898	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -325																
03	5010	3535	-0-	-1475 B	-1800	266	1	3269	2	N	-0-					-0-
04	4031	5844	-0-	1813 B	13	406	1	5438	2	N	-0-					-0-
05	5627	4611	-0-	-1016 B	-1003	333	1	4278	2	N	-0-					-0-
06	4285	7062	-0-	2777 B	1774	527	1	6535	2	N	-0-					-0-
07	6574 N	4800	-0-	-1774 B	-0-	383	1	4417	2	N	-0-					-0-
08	7457 N	7457	-0-	-0- B	-0-	707	1	6750	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	6600 N	3541	-0-	-3059 B	-0-	602	1	2939	2	N	-0-					-0-
10	4805 N	1245	-0-	-3560 B	-0-	233	1	1012	2	N	-0-					-0-
11	5259 N	874	-0-	-4385 B	-0-	513	1	361	2	N	-0-					-0-
*12	4744 N	4744	-0-	-0- B	-0-	876	1	3868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3776	-0-	3776	34757	256	1	3520	2	N	-0-					23
02	0 W	4191	-0-	4191 B	38948	375	1	3816	2	N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38948																
03	0 W	3695	-0-	3695 B	42643	255	1	3440	2	N	-0-					23
04	0 W	344	-0-	344 B	42987	39	1	305	2	N	-0-					23
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 42987																
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
10	0 W	234	-0-	234 B	43221	22	1	212	2	N	-0-					23
11	0 W	1444	-0-	1444 B	44665	124	1	1320	2	N	-0-					23
12	0 W	1785	-0-	1785 B	46450	140	1	1645	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 15,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

YOUGEEN (STILLWELL 4150) 99446 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SUGAREK, ED WELL #: 1 RRCID -> 269316 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19282	18838	-0-	-444	-0-	18838	2			N	-0-			-0-
02	17500	17500	-0-	-0-	-0-	17500	2			N	-0-			-0-
03	18507	17745	-0-	-762	-0-	17745	2			N	-0-			-0-
04	17910	9652	-0-	-8258	-0-	9652	2			N	-0-			-0-
05	18507	1369	-0-	-17138	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
06	17910	1793	-0-	-16117	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
07	18507	5315	-0-	-13192	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	3731	-0-	3731	3731	3731	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	2348	-0-	2348	6079	2348	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	3608	-0-	3608	9687	3608	2			N	-0-			-0-
*11	3542	2340	-0-	-1202	8485	2340	2			N	-0-			-0-
*12	4991	3643	-0-	-1348	7137	3643	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	68	-0-	-56	-0-	27	1	41	2	N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	48	1	46	2	N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	2	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	N	-0-			-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	34	1	222	2	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	-0-			-0-
08	248 N	132	-0-	-116	-0-	26	1	106	2	N	-0-			-0-
09	270 N	87	-0-	-183	-0-	25	1	62	2	N	-0-			-0-
10	341 N	197	-0-	-144	-0-	35	1	162	2	N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	44	1	20	2	N	-0-			-0-
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	35	1	94	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	296	-0-	-665	-0-	20	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	655	X	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	1112	-0-	-686	-0-	77	1	1035	2	Y	-0-					-0-
04	1740	X	262	-0-	-1478	-0-	29	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1247	-0-	-551	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	91	-0-	-989	-0-	4	1	57	2	Y	27	19	1			8
							30	9									
07	1116	X	45	-0-	-1071	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	1240	N	40	-0-	-1200	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	118	1	923	2	Y	-0-					-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	108	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	153	-0-	-932	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	141	1			10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-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: 147

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	60	1	91	2	N	-0-			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	87	1	459	2	N	-0-			-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	577	2	N	-0-			-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	86	1	535	2	N	-0-			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	90	1	713	2	N	-0-			-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	108	1	438	2	N	-0-			-0-
09	570	N	344	-0-	-226	-0-	100	1	244	2	N	-0-			-0-
10	806	N	541	-0-	-265	-0-	97	1	444	2	N	-0-			-0-
11	540	N	146	-0-	-394	-0-	101	1	45	2	N	-0-			-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	100	1	269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	10771	-0-	-4698	-0-	991	1	9780	2	N	-0-			-0-
02	12012	X	4689	-0-	-7323	-0-	415	1	4274	2	N	-0-			-0-
03	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	1360	1	16691	2	N	-0-			-0-
04	12413	X	12413	-0-	-0-	-0-	863	1	11550	2	N	-0-			-0-
05	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	952	1	12223	2	N	-0-			-0-
06	17340	X	8976	-0-	-8364	-0-	670	1	8306	2	N	-0-			-0-
07	17918	X	11738	-0-	-6180	-0-	937	1	10801	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	7474	-0-	-1857	-0-	708	1	6766	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	6711	-0-	-2319	-0-	1141	1	5570	2	N	-0-			-0-
10	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	1933	1	8417	2	N	-0-			-0-
11	9030	X	1665	-0-	-7365	-0-	977	1	688	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	5537	-0-	-3794	-0-	1023	1	4514	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		3944	-0-	3944	3944	3944	2			N	-0-			-0-
02	0	W	4392	-0-	4392	8336	4392	2			N	-0-			-0-
03	0	W	4043	-0-	4043	12379	4043	2			N	-0-			-0-
04	0	W	3181	-0-	3181	15560	3181	2			N	-0-			-0-
05	0	W	6154	-0-	6154	21714	6154	2			N	-0-			-0-
06	0	W	3564	-0-	3564	25278	3564	2			N	-0-			-0-
07	0	W	4342	-0-	4342	29620	4342	2			N	-0-			-0-
08	0	W	3725	-0-	3725	33345	3725	2			N	-0-			-0-
09	0	W	3681	-0-	3681	37026	3681	2			N	-0-			-0-
10	0	W	4623	-0-	4623	41649	4623	2			N	-0-			-0-
11	0	W	3418	-0-	3418	45067	3418	2			N	-0-			-0-
12	0	W	2894	-0-	2894	47961	2894	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (YEGUA 5400) 99446 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 266742 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5421 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1920	-0-	-6543 B	-0-	208	1	1712	2	N	-0-					138
02	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	343	1	3942	2	N	-0-					138
03	8060 X	4308	-0-	-3752 B	-0-	446	1	3862	2	N	-0-					138
04	7470 X	3011	-0-	-4459 B	-0-	342	1	2669	2	N	-0-					138
05	6936 X	6936	-0-	-0- B	-0-	559	1	6377	2	N	-0-					138
06	4992 X	4992	-0-	-0- B	-0-	507	1	4485	2	N	-0-	131	1			7
07	5250 X	5250	-0-	-0- B	-0-	514	1	4736	2	N	-0-					7
08	6944 X	2316	-0-	-4628 B	-0-	306	1	2010	2	N	-0-					7
09	6720 X	2576	-0-	-4144 B	-0-	412	1	2164	2	N	-0-					7
10	6944 X	3733	-0-	-3211 B	-0-	480	1	3253	2	N	-0-					7
11	5070 X	2970	-0-	-2100 B	-0-	455	1	2515	2	N	-0-					7
12	5239 X	2740	-0-	-2499 B	-0-	447	1	2293	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 45,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

01	10943 X	6262	-0-	-4681 B	-0-	6161	2	101	9	N	92					165
02	5301 X	5301	-0-	-0- B	-0-	5206	2	95	9	N	86	142	1			109
03	10850 X	8068	-0-	-2782 B	-0-	7949	2	119	9	N	108	174	1			43
04	10500 X	7177	-0-	-3323 B	-0-	7107	2	70	9	N	64					107
05	10850 X	3393	-0-	-7457 B	-0-	3368	2	25	9	N	23					130
06	7800 X	7357	-0-	-443 B	-0-	7300	2	57	9	N	52					182
07	9573 X	9573	-0-	-0- B	-0-	9553	2	20	9	N	18	175	1			25
08	7595 X	7381	-0-	-214 B	-0-	7308	2	73	9	N	66	73	1			18
09	7350 X	5054	-0-	-2296 B	-0-	4990	2	64	9	N	58	58	1			18
10	7595 X	6952	-0-	-643 B	-0-	6849	2	103	9	N	94	90	1			22
11	7350 X	6846	-0-	-504 B	-0-	6781	2	65	9	N	59	62	1			19
12	7595 X	5871	-0-	-1724 B	-0-	5836	2	35	9	N	32					51

TOTAL GAS PROD: 79,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

01	5487 X	2374	-0-	-3113 B	-0-	2313	2	61	9	N	55					87
02	4956 X	2594	-0-	-2362 B	-0-	2548	2	46	9	N	42					129
03	5487 X	3033	-0-	-2454 B	-0-	2934	2	99	9	N	90	170	1			49
04	3630 X	2340	-0-	-1290 B	-0-	2275	2	65	9	N	59					108
05	3658 X	2773	-0-	-885 B	-0-	2705	2	68	9	N	62	118	1			52
06	3112 X	3112	-0-	-0- B	-0-	3010	2	102	9	N	93	83	1			62
07	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	3382	2	86	9	N	78	51	1			89
08	3038 X	2558	-0-	-480 B	-0-	2492	2	66	9	N	60	120	1			29
09	3120 X	1719	-0-	-1401 B	-0-	1665	2	54	9	N	49					78
10	3472 X	1945	-0-	-1527 B	-0-	1938	2	7	9	N	6	52	1			32
*11	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-	3342	2	20	9	N	18	38	1			12
12	3472 X	3248	-0-	-224 B	-0-	3238	2	10	9	N	9					21

TOTAL GAS PROD: 32,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 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	9269 X	10049	-0-	780 B	-12704	545	1	9504	2	N	-0-			44
02	0 X	8953	-0-	8953 B	-3751	521	1	8432	2	N	-0-			44
03	11687 X	8573	-0-	-3114 B	-3751	532	1	8041	2	N	-0-			44
04	11310 X	6357	-0-	-4953 B	-3751	494	1	5863	2	N	-0-			44
05	10974 X	8394	-0-	-2580 B	-3751	449	1	7945	2	N	-0-			44
06	9720 X	7225	-0-	-2495 B	-3751	407	1	6818	2	N	-0-			44
07	9920 X	6205	-0-	-3715 B	-3751	368	1	5837	2	N	-0-			44
08	8587 X	6021	-0-	-2566 B	-3751	434	1	5587	2	N	-0-			44
09	8130 X	4553	-0-	-3577 B	-3751	456	1	4097	2	N	-0-			44
10	8401 X	5686	-0-	-2715 B	-3751	446	1	5240	2	N	-0-			44
11	7230 X	4452	-0-	-2778 B	-3751	310	1	4142	2	N	-0-			44
12	6200 X	3231	-0-	-2969 B	-3751	282	1	2949	2	N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 79,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYLVA WELL #: 1 RRCID -> 263701 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5512 - 5524

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - PLUGGED 04/30/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 #	573	-0-	-357	-0-	226	1	347	2	N	-0-					-0-
02	395 R	395	-0-	-0-	-0-	203	1	192	2	N	-0-					-0-
03	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	207	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	168	1	1080	2	N	-0-					-0-
05	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	172	1	1077	2	N	-0-					-0-
06	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	171	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	191	1	1521	2	N	-0-					-0-
08	1302 #	1003	-0-	-299	-0-	198	1	805	2	N	-0-					-0-
09	1290 #	662	-0-	-628	-0-	192	1	470	2	N	-0-					-0-
10	1705 #	910	-0-	-795	-0-	162	1	748	2	N	-0-					-0-
11	1650 #	129	-0-	-1521	-0-	89	1	40	2	N	-0-					-0-
12	1705 #	729	-0-	-976	-0-	197	1	532	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	51	1	613	2	N	-0-					-0-
02	840 N	501	-0-	-339	-0-	14	1	487	2	N	-0-					-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	71	1	1081	2	N	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	77	1	744	2	N	-0-					-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	989	-0-	-121	-0-	103	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	926	2	N	-0-					-0-
09	990 N	537	-0-	-453	-0-	52	1	485	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	510	-0-	-575	-0-	68	1	442	2	N	-0-					-0-
11	990 N	381	-0-	-609	-0-	22	1	359	2	N	-0-					-0-
12	558 N	389	-0-	-169	-0-	11	1	378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUGAREK FARMS 828346
SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BAR D OIL CORPORATION 049730
YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

01	2573	N	2619	-0-	46	B	-6293	2494	2	125	9	N	114	171	1			137
02	2100	N	1963	-0-	-137	B	-6293	1885	2	78	9	N	71	161	1			47
03	2542	N	2886	-0-	344	B	-5949	2765	2	121	9	N	110					157
04	2520	N	2750	-0-	230	B	-5719	2644	2	106	9	N	96	178	1			75
05	2170	N	2841	-0-	671	B	-5048	2731	2	110	9	N	100					175
06	2790	N	2739	-0-	-51	B	-5048	2644	2	95	9	N	86	179	1			82
07	2852	N	2749	-0-	-103	B	-5048	2644	2	105	9	N	95					177
08	2852	N	2776	-0-	-76	B	-5048	2714	2	62	9	N	56	170	1			63
09	2730	N	2481	-0-	-249	B	-5048	2481	2			N	-0-					63
10	0	N	2434	-0-	2434	B	-2614	2347	2	87	9	N	79					142
11	2700	N	2627	-0-	-73	B	-2614	2544	2	83	9	N	75	169	1			48
12	2573	N	3059	-0-	486	B	-2128	2994	2	65	9	N	59					107

TOTAL GAS PROD: 31,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

YOWARD (9200) //CONT.// 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2410	-0-	-1186 B	-13791	2287	2	123	9	N	112	162	1			111
02	3248 #	1331	-0-	-1917 B	-15708	1257	2	74	9	N	67	156	1			22
03	3596 #	2297	-0-	-1299 B	-17007	2180	2	117	9	N	106					128
04	2820 #	2288	-0-	-532 B	-17539	2181	2	107	9	N	97	152	1			73
05	2852 #	2260	-0-	-592 B	-18131	2148	2	112	9	N	102					175
06	2340 #	2407	-0-	67 B	-18064	2311	2	96	9	N	87	158	1			104
07	2356 #	2647	-0-	291 B	-17773	2558	2	89	9	N	81	153	1			32
08	2356 #	2724	-0-	368 B	-17405	2618	2	106	9	N	96					128
09	2400 #	2508	-0-	108 B	-17297	2381	2	127	9	N	115	173	1			70
10	2480 #	2059	-0-	-421 B	-17718	1893	2	166	9	N	151	168	1			53
11	2640 #	2214	-0-	-426 B	-18144	2112	2	102	9	N	93					146
12	2728 #	1631	-0-	-1097 B	-19241	1528	2	103	9	N	94	170	1			70

TOTAL GAS PROD: 26,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,201

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

01	14B2 EXT	2834	-0-	2834	2834	45	1	2700	2	N	81					81
						89	9									
02	14B2 EXT	9264	-0-	9264	12098	101	1	8867	2	N	269	186	1			164
						296	9									
03	11248	11248	-0-	-0-	12098	114	1	10775	2	N	326	375	1			115
						359	9									
04	19500	9771	-0-	-9729	2369	105	1	9304	2	N	329	370	1			74
						362	9									
05	10261 #	4660	-0-	-5601	-0-	48	1	4439	2	N	157	183	1			48
						173	9									
06	10890 #	10762	-0-	-128	-0-	131	1	10288	2	N	312	181	1			179
						343	9									
07	11253 #	9441	-0-	-1812	-0-	126	1	9019	2	N	269	363	1			85
						296	9									
08	11253 #	10002	-0-	-1251	-0-	39	1	9646	2	N	288	184	1			189
						317	9									
09	10770 #	10085	-0-	-685	-0-	41	1	9818	2	N	205	172	1			222
						226	9									
10	11129 #	7893	-0-	-3236	-0-	42	1	7564	2	N	261	370	1			113
						287	9									
11	10770 #	10259	-0-	-511	-0-	47	1	9834	2	N	344	368	1			89
						378	9									
12	10416 #	10273	-0-	-143	-0-	61	1	9837	2	N	341	374	1			56
						375	9									

TOTAL GAS PROD: 106,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,182

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AEGEAN OIL CORP. 008529
RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
JOVIAN PETROLEUM CORPORATION 447932
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	6	7	1			21
						7	9									
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	8	6	1			23
						9	9									
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	7	1	60	2	Y	7	6	1			24
						8	9									
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	16	2	Y	6	10	1			20
						7	9									
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	6	1			20
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	10	2	Y	6	3	1			23
						7	9									
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	6	2	Y	9	6	1			26
						10	9									
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	6	6	1			26
						7	9									
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	5	7	1			24
						6	9									
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	12	2	Y	6	3	1			27
						7	9									
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	6	7	1			26
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	3	1			28

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: 76